

(GWN415)

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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-	
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 GAS UNIT			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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
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	* 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 #:		113		RRCID -> 264195		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 #:		114		RRCID -> 264196		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 #:		115		RRCID -> 264197		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 #:		116		RRCID -> 264198		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 #:		117		RRCID -> 264199		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 #:		118		RRCID -> 264200		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-

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-					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 #:		120		RRCID -> 264202		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 #:		121		RRCID -> 264204		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 #:		122		RRCID -> 264205		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 #:		123		RRCID -> 264206		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 #:		124		RRCID -> 264207		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 #:		125		RRCID -> 264208		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-

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 (-)UNDERAGE	* 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 #:		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 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 #:		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	* 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 #:		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	* 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 #:		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	* 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 #:		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 (-)	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 #:		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 (-)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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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	* 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 #:		213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		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 #:		214		RRCID -> 265211		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 #:		215		RRCID -> 265215		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 #:		216		RRCID -> 265216		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 #:		217		RRCID -> 265217		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 #:		218		RRCID -> 265218		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-

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 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 #:		220		RRCID -> 265259		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 #:		221		RRCID -> 265260		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 #:		222		RRCID -> 265261		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 #:		223		RRCID -> 265262		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 #:		224		RRCID -> 265265		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 #:		211		RRCID -> 266837		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT														CNTY: DIMMIT	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY															
CROMWELL															
				//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED				EXEMPT					
					148108										
				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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
C. S. LINDHOLM GAS UNIT															
				WELL #:	169313	RRCID ->	228234	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	7465 - 7470		
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17															
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC															
WARDLAW "52"															
				WELL #:	172246	RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	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-	
D. O. G. OPERATING, LLC															
LOWE-DONNELL															
				WELL #:	196844	RRCID ->	243070	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	13652 - 13682		
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-	
EL TORO RESOURCES LLC															
COMANCHE RANCH															
				WELL #:	250718	RRCID ->	211610	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6184	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-	
ENERGYQUEST II, LLC															
BRISCOE (5140)															
				WELL #:	252020	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4333 - 4716		
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-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020												
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->		233663	COMPL. DATE		10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
CANYON RANCH				WELL #:		2162SH	RRCID ->		169757	COMPL. DATE		06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2594		115	1	468	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	344	-0-	344	2938		119	1	225	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	3283		119	1	226	3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	195	-0-	195	3478		80	1	115	3	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	195	-0-	195	3673		119	1	76	3	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	210	-0-	210	3883		115	1	95	3	N	-0-				-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-						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 1202				WELL #:		29H	RRCID ->		279475	COMPL. DATE		08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571 PERF. 9531 - 13970		
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-
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-						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-
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-						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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153							
RUCKMAN		WELL #:		8		RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070	
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 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-
RIO-TEX, INC.				712930							
BUFFALO		WELL #:		1121		RRCID -> 205637		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11220 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-
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-			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-
VELESKY		WELL #:		2		RRCID -> 256044		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 1144 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-
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-			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-
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-			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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 - 8256					
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437													
BRACKEN, R. A.				WELL #:	A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.12175 - 12243					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWARTZ OIL COMPANY				833090													
VERNOR				WELL #:	2	RRCID ->	233665	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1720 - 1946					
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-

WILDCAT														CNTY: MCMULLEN	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
WALLACE, J. C.															
WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 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	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															
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	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-
XTO ENERGY INC.															
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)															
AWP OPERATING COMPANY															
BRACKEN RANCH															
WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482															
06	1350 N	31	-0-	-1319	-0-	7	1	24	2	Y		-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		2			15
08	868 N	21	-0-	-847	-0-	4	1	17	2	Y		-0-			15
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y		-0-			15
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	Y		1	9	1	7
						1	9								
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	555	2	Y		29	20	1	16
						32	9								
BRACKEN RANCH															
WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465															
06	3000 N	2989	-0-	-11	1475	595	1	2203	2	Y		174	167	1	90
						191	9								
07	2623 N	1148	-0-	-1475	-0-	237	1	909	2	Y		2	77	1	15
						2	9								
08	1860 X	1152	-0-	-708	-0-	227	1	856	2	Y		63	41	1	37
						69	9								
09	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	381	1	1375	2	Y		49	39	1	47
						54	9								
10	1860 X	1463	-0-	-397	-0-	300	1	1095	2	Y		62	80	1	29
						68	9								
11	1800 X	1544	-0-	-256	-0-	322	1	1189	2	Y		30	37	1	22
						33	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		46		RRCID -> 157316		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH		9549 PERF. 9354 - 9384	
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	321 N	321	-0-	-0-	-0-	63 1	234 2	Y	22	22	1		8
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24 9	253 2	Y	10	7	1		11
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	66 1	250 2	Y	2	8	1		5
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 9	246 2	Y	3	4	1		4
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	66 1	219 2	Y	15	8	1		11
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	2 9	219 2	Y	18	16	1		13
						68 1							
						3 9							
						60 1							
						17 9							
						60 1							
						20 9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9256 - 9290	
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	319 1	1180 2	Y	57	50	1		18
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	63 9	1071 2	Y	21	15	1		24
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	280 1	1081 2	Y	61	34	1		51
09	1350 N	1121	-0-	-229	-0-	23 9	875 2	Y	3	25	1		29
10	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	286 1	904 2	Y	28	25	1		32
11	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	67 9	876 2	Y	31	35	1		28
						243 1							
						3 9							
						247 1							
						31 9							
						238 1							
						34 9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	158 1	584 2	Y	18	17	1		6
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	20 9	597 2	Y	6	5	1		7
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	156 1	597 2	Y	11	7	1		11
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	7 9	605 2	Y	5	7	1		9
10	775 N	476	-0-	-299	-0-	158 1	373 2	Y	1	2	1		8
11	750 N	436	-0-	-314	-0-	12 9	342 2	Y	1	5	1		4
						168 1							
						6 9							
						102 1							
						1 9							
						93 1							
						1 9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 9344 - 9383	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	100 1	369 2	Y	3	14	1		23
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 9	439 2	Y	12	27	1		8
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	115 1	424 2	Y	15	15	1		8
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13 9	448 2	Y	26	20	1		14
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	112 1	580 2	Y	19	18	1		15
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	17 9	389 2	Y	17	17	1		15
						124 1							
						29 9							
						159 1							
						21 9							
						106 1							
						19 9							

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY			//CONT.//			038889												
BRACKEN RANCH			WELL #:			48			RRCID -> 161420			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	221 57 9	1	817	2	Y	52	46 1				17		
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	184 18 9	1	704	2	Y	16	13 1				20		
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	191 34 9	1	722	2	Y	31	20 1				31		
09	1110 N	890	-0-	-220	-0-	192 4 9	1	694	2	Y	4	16 1				19		
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	170 24 9	1	620	2	Y	22	21 1				20		
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	165 43 9	1	611	2	Y	39	33 1				26		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596			RRCID -> 271427			COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194					
RYAN				WELL #:			2H											
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4280	3	135	9	N	123	6 8				524		
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4544	3	125	9	N	114	28 0	177 1			426		
08	4712 X	4600	-0-	-112	-0-	4451	3	149	9	N	135	7 8				379		
09	4560 X	3851	-0-	-709	-0-	3790	3	61	9	N	55	8 8	189 1			231		
10	4712 X	4433	-0-	-279	-0-	4292	3	141	9	N	128	13 8				354		
*11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4569	3	117	9	N	106	5 0	10 8			443		
RYAN 1795 O				WELL #:			18H			RRCID -> 272497			COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 11491 PERF. 11680 - 14972		
06	6480 X	5733	-0-	-747	-0-	5405	3	72	4	N	233	7 0	180 1			284		
07	6479 X	5836	-0-	-643	-0-	5560	3	58	4	N	198	1 8	191 1			265		
08	6479 X	5551	-0-	-928	-0-	5308	3	43	4	N	182	21 0	177 1			262		
09	6000 X	5554	-0-	-446	-0-	5342	3	17	4	N	177	5 8	179 1			256		
10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5504	3	10	4	N	238	6 8	189 1			301		
11	5730 X	5371	-0-	-359	-0-	5101	3	25	4	N	223	3 8	368 1			151		
RYAN 1795 O				WELL #:			1H			RRCID -> 273328			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 11573 PERF. 12250 - 16044		
06	6300 X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10 0	331 1			190		
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4754	3	229	9	N	208	5 8	7 8			360		
08	5208 X	4820	-0-	-388	-0-	4686	3	134	9	N	122	31 0	194 1			279		
09	5040 X	4035	-0-	-1005	-0-	3901	3	134	9	N	122	6 8	7 8			393		
10	5208 X	3801	-0-	-1407	-0-	3625	3	176	9	N	160	1 0				549		
11	5040 X	3458	-0-	-1582	-0-	3326	3	132	9	N	120	4 0	12 8			652		
RYAN O				WELL #:			1H			RRCID -> 273335			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 11659 PERF. 11722 - 14912		
06	4290 X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42 0				334		
07	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	3984	3	39	9	N	35	11 0	12 8			346		
08	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	4212	3	29	9	N	26	1 0	17 8			354		
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	3	12	9	N	11	11 8				354		
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	2 0				354		
*11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	3	23	9	N	21	3 0	7 8			365		

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.				//CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	2	RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL	DEPTH 10788	PERF.10520 - 10582			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1470 N	1405	-0-	-65	-0-		51	1 6 9	1348	3	Y	5			22
07	1519 X	1420	-0-	-99	-0-		54	1 13 9	1353	3	Y	12			34
08	1519 X	1251	-0-	-268	-0-		49	1 10 9	1192	3	Y	9			43
09	1440 X	1002	-0-	-438	-0-		38	1 7 9	957	3	Y	6			49
10	1488 X	942	-0-	-546	-0-		34	1 31 9	877	2	Y	28	52	1	25
*11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-		49	1 7 9	1436	2	Y	6			31
F. T.				WELL #:	5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10602 - 10632			
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-		28	1 3 9	732	3	Y	3			6
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-		25	1 9 9	635	3	Y	8			14
08	620 X	235	-0-	-385	-0-		9	1	226	3	Y	-0-			14
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	1			15
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-		43	1 24 9	1082	2	Y	22	25	1	12
11	750 X	713	-0-	-37	-0-		23	1 20 9	670	2	Y	18			30
F. T.				WELL #:	9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10514 - 10572			
06	1080 N	492	-0-	-588	-0-		17	1 21 9	454	3	Y	19			51
07	1178 X	373	-0-	-805	-0-		14	1 3 9	356	3	Y	3			54
08	1178 X	225	-0-	-953	-0-		9	1	216	3	Y	-0-			54
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-			54
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-		43	1 39 9	1082	2	Y	35	60	1	29
*11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-		48	1 20 9	1424	2	Y	18			47
F. T.				WELL #:	6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL	DEPTH 10710	PERF.10464 - 10522			
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-		7	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		6	1	150	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-		4	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-		7	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-		12	2			Y	-0-			-0-
F.T.				WELL #:	3	RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL	DEPTH 10920	PERF.10618 - 10679			
06	510 N	409	-0-	-101	-0-		15	1 1 9	393	3	Y	1			4
07	651 N	394	-0-	-257	-0-		15	1 1 9	378	3	Y	1			5
08	465 N	390	-0-	-75	-0-		15	1	375	3	Y	-0-			5
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			5
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-		19	1 2 9	490	2	Y	2	5	1	2
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-		21	1	622	2	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996				TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	611	3	Y	4			9	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	726	3	Y	5			14	
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	651	3	Y	4			18	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			18	
10	775 N	553	-0-	-222	-0-	21 7	1 9	525	2	Y	6	16	1	8	
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	21	1	633	2	Y	-0-			8	
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-	
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562			
06	1770 X	1372	-0-	-398	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-			3	
07	1829 X	1647	-0-	-182	-0-	63 4	1 9	1580	3	Y	4			7	
08	1612 X	979	-0-	-633	-0-	39 4	1 9	936	3	Y	4			11	
09	1560 X	994	-0-	-566	-0-	38 8	1 9	948	3	Y	7			18	
10	1643 X	1017	-0-	-626	-0-	38 14	1 9	965	2	Y	13	21	1	10	
*11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	59 8	1 9	1741	2	Y	7			17	
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664			
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-	
W. R.		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996				TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734			
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-	
W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996				TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816			
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-	

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	9 1	243 3	Y	12					19	
07	465 X	270	-0-	-195	-0-	13 9	246 3	Y	13		22 1			10	
08	465 X	225	-0-	-240	-0-	14 9	210 3	Y	5		9 1			6	
09	360 X	179	-0-	-181	-0-	9 1	168 3	Y	4					10	
10	341 X	132	-0-	-209	-0-	6 9	106 2	Y	18		21 1			7	
*11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	20 9	402 2	Y	29		28 1			8	
						18 1									
						32 9									
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690			
06	510 N	195	-0-	-315	-0-	7 1	185 3	Y	3					4	
07	372 N	175	-0-	-197	-0-	3 9	167 3	Y	1		4 1			1	
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	7 1	197 3	Y	-0-		1 1			-0-	
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	1 9		Y	-0-					-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	8 1	424 2	Y	-0-					-0-	
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	9 3	571 2	Y	-0-					-0-	
						22 1									
						26 1									
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578			
06	930 X	806	-0-	-124	-0-	28 1	757 3	Y	19					30	
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	21 9	1650 3	Y	36		38 1			28	
08	1829 X	183	-0-	-1646	-0-	66 1	174 3	Y	2		24 1			6	
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	40 9	2567 3	Y	10					16	
10	1829 X	1789	-0-	-40	-0-	7 1	1694 2	Y	23		29 1			10	
*11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2 9	2019 2	Y	51		47 1			14	
						102 1									
						11 9									
						70 1									
						25 9									
						90 1									
						56 9									
SWR "D"		WELL #:		2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620			
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 3		Y	-0-					1	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1 1			-0-	
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-					-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	4					4	
						4 9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3 1			1	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1 1			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1620 X	984	-0-	-636	-0-	34	1	911	3	Y	35					47
07	1674 X	825	-0-	-849	-0-	39	9	758	3	Y	34	54	1			27
08	1240 X	684	-0-	-556	-0-	37	9	640	3	Y	16	24	1			19
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	26	1			Y	-0-					19
10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	18	9	1567	2	Y	22	31	1			10
*11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	2	Y	76	66	1			20
						24	9									
						102	1									
						84	9									
SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966				
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	2					3
						2	9									
SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832				
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	16	1	423	3	Y	3					18
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	3	9	397	3	Y	6					24
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	16	1	305	3	Y	1					25
09	450 N	271	-0-	-179	-0-	7	9	261	3	Y	-0-					25
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	520	2	Y	3					28
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	9	548	2	Y	-0-					28
						19	1									
						3	9									
						21	1									
SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516		
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2					3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	6					6
						7	9									
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	7	10	1			3
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	9	361	2	Y	27	23	1			7
						16	1									
						30	9									
SWR "H"		WELL #:		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					3
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	151	3	Y	1					4
						1	9									
08	186 N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					4
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4

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. GAS 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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11 22	1 9	286 3	Y	20			26		
07	713 X	349	-0-	-364	-0-	13 22	1 9	314 3	Y	20	30 1		16		
08	713 X	249	-0-	-464	-0-	10 8	1 9	231 3	Y	7	14 1		9		
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			9		
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	494 2	Y	8	13 1		4		
*11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	517 2	Y	16	16 1		4		
SWR "H"		WELL #:		2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742			
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-		
WR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996				TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646			
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	17 108	1 9	466 3	Y	98	100 1		105		
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	22 124	1 9	545 3	Y	113	108 1		110		
08	775 N	495	-0-	-280	-0-	16 79	1 9	400 3	Y	72	93 1		89		
09	600 N	157	-0-	-443	-0-	5 29	1 9	123 3	Y	26	74 1		41		
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			41		
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	41 1		-0-		
WR "A"		WELL #:		12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613			
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	14 28	1 9	385 3	Y	25	24 1		27		
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18 44	1 9	444 3	Y	40	28 1		39		
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	13 40	1 9	321 3	Y	36	33 1		42		
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19 14	1 9	468 3	Y	13	35 1		20		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			20		
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	28 64	1 9	759 2	Y	58	59 1		19		
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622			
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69 31	1 9	1831 3	Y	28			38		
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	82 30	1 9	2057 3	Y	27	44 1		21		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1457 3	Y	13	18 1		16		
09	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	40 18	1 9	1003 3	Y	16			32		
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	96 45	1 9	1823 2	Y	41	55 1		18		
*11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	116 43	1 9	2561 2	Y	39	46 1		11		

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 223295 3	ASSOCIATED RRCID -> 161147			CAPACITY COMPL. DATE 12/12/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834					
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	240	N	211	-0-	-0-	-29	-0-			8 2	1 9	201	3	Y	2				2
07	434	X	195	-0-	-0-	-239	-0-			7 1	1 9	187	3	Y	1	2	1		1
08	341	X	234	-0-	-0-	-107	-0-			9 1	1 9	224	3	Y	1	1	1		1
09	330	X	96	-0-	-0-	-234	-0-			4 1	1	92	3	Y	-0-				1
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	1	390	2	Y	-0-	1	1		-0-
*11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	1	231	2	Y	-0-				-0-

SWR						WELL #:	5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996				TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980						
06	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-				1
07	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-	1	1		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				-0-
09	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	365	2	Y	-0-				-0-

WR "A"						WELL #:	5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996				TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596						
06	420	N	383	-0-	-0-	-37	-0-			14 6	1 9	363	3	Y	5	5	1		6
07	1116	N	440	-0-	-0-	-676	-0-			16 35	1 9	389	3	Y	32	7	1		31
08	589	N	360	-0-	-0-	-229	-0-			13 43	1 9	304	3	Y	39	26	1		44
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-			27 10	1 9	674	3	Y	9	37	1		16
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-			17 9	1 9	413	2	Y	8				24
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-			59 109	1 9	1610	2	Y	99	91	1		32

SWR "H"						WELL #:	4	RRCID -> 161439	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912						
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	390	-0-	-0-	390	390			13 32	1 9	345	2	Y	29				29

WR "A"						WELL #:	11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563						
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-			7 12	1 9	176	3	Y	11	9	1		12
07	465	N	125	-0-	-0-	-340	-0-			4 10	1 9	111	3	Y	9	13	1		8
08	217	N	153	-0-	-0-	-64	-0-			6 9	1 9	138	3	Y	8	7	1		9
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2	1 9	372	3	Y	2	7	1		4
10	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-				4
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-			31 18	1 9	845	2	Y	16	15	1		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-			-0-
WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634		
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	6	1	147	3	Y	6			8
						7	9							
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	7	1	172	3	Y	5	9	1	4
						6	9							
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	6	1	2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
SWR		WELL #:		2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764		
06	330 N	70	-0-	-260	-0-	2	1	62	3	Y	5			9
						6	9							
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	10	1	4
						6	9							
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1	1
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	15	12	1	4
						17	9							
SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598		
06	930 X	667	-0-	-263	-0-	24	1	643	3	Y	-0-			-0-
07	961 X	718	-0-	-243	-0-	27	1	684	3	Y	6	1	1	5
						7	9							
08	992 X	376	-0-	-616	-0-	15	1	358	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
09	960 X	745	-0-	-215	-0-	28	1	715	3	Y	2			6
						2	9							
10	992 X	817	-0-	-175	-0-	32	1	778	2	Y	6	9	1	3
						7	9							
*11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	2	Y	19	17	1	5
						21	9							

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"				//CONT.// 223295 WELL #:	00256 500 223295 6	ASSOCIATED RRCID -> 162046				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516			
M O	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	420 N	105	-0-	-315		-0-		3 9	1 9	93	3	Y	8				44
07	589 N	-0-	-0-	-589		-0-						Y	-0-				44
08	496 N	-0-	-0-	-496		-0-						Y	-0-				44
09	120 N	-0-	-0-	-120		-0-						Y	-0-				44
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	2		23	1	23
*11	938 N	938	-0-	-0-		-0-		27 26	1 9	885	2	Y	24		23 7	1 1	40

SWR "B"				WELL #:	5	RRCID -> 162047				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540			
06	630 N	428	-0-	-202		-0-		15 9	1 9	404	3	Y	8				10
07	651 X	479	-0-	-172		-0-		18 10	1 9	451	3	Y	9	12	1		7
08	651 X	450	-0-	-201		-0-		18 3	1 9	429	3	Y	3	6	1		4
09	600 X	295	-0-	-305		-0-		11 1	1 9	283	3	Y	1				5
10	711 X	711	-0-	-0-		-0-		28 7	1 9	676	2	Y	6	8	1		3
*11	925 X	925	-0-	-0-		-0-		39 19	1 9	867	2	Y	17	15	1		5

WR "K"				WELL #:	5	RRCID -> 162048				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543			
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					5
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					5
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SWR "B"				WELL #:	8	RRCID -> 162050				COMPL. DATE 02/24/1997				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518			
06	870 X	634	-0-	-236		-0-		22 14	1 9	598	3	Y	13				20
07	899 X	558	-0-	-341		-0-		20 28	1 9	510	3	Y	25	26	1		19
08	899 X	636	-0-	-263		-0-		24 21	1 9	591	3	Y	19	17	1		21
09	840 X	-0-	-0-	-840		-0-					Y	-0-					21
10	1381 X	1381	-0-	-0-		-0-		54 34	1 9	1293	2	Y	31	39	1		13
*11	1574 X	1574	-0-	-0-		-0-		63 88	1 9	1423	2	Y	80	71	1		22

SWR				WELL #:	6	RRCID -> 162065				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720			
06	150 N	128	-0-	-22		-0-		5 4	1 1	123	3	Y	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-		-0-		1 1	9	106	3	Y	1	1	1		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-		-0-		3 3	1 1	73	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	76	-0-	-44		-0-		3 6	1 1	73	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	122	-0-	-2		-0-		6 7	1 1	116	2	Y	-0-				-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-		-0-		7 8	1 9	165	2	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504	
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	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	438	2	Y	5	4	1		1
SWR "B"		WELL #:		11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524	
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	4 3	1 9	106	3	Y	3				4
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	3 4	1 9	77	3	Y	4	5	1		3
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	96	3	Y	3	3	1		3
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				3
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	230	2	Y	5	6	1		2
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 33	1 9	181	2	Y	30	24	1		8
SWR "D"		WELL #:		3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640	
06	420 N	93	-0-	-327	-0-	3 2	1 9	88	3	Y	2				7
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	12 23	1 9	298	3	Y	21	11	1		17
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9 8	1 9	223	3	Y	7	15	1		9
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 4	3 1			Y	-0-				9
10	341 N	77	-0-	-264	-0-	4 4	1 9	69	2	Y	4	10	1		3
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 18	1 9	520	2	Y	16	15	1		4
WR "K"		WELL #:		8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500	
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	5 8	1 9	132	3	Y	7				28
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				28
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				28
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		14
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	14	1		-0-
WR "K"		WELL #:		9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540			
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								
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "B"		WELL #:		14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488				
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	810 N	754	-0-		-56		-0-	27 7	1 9	720	3	Y	6					9
07	961 N	267	-0-		-694		-0-	10 4	1 9	253	3	Y	4	10	1			3
08	1271 N	33	-0-		-1238		-0-	1 1	1 9	31	3	Y	1	3	1			1
09	750 N	-0-	-0-		-750		-0-			761	2	Y	-0-					1
10	793 N	793	-0-		-0-		-0-	32	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000 N	3251	-0-		251		251	138 12	1 9	3101	2	Y	11	8	1			3
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10570 - 10594				
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-
WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624						
06	120 N	87	-0-		-33		-0-	3 1	1 9	83	3	Y	1	2	1			2
07	155 N	101	-0-		-54		-0-	4 1	2 9	95	3	Y	2	2	1			2
08	124 N	82	-0-		-42		-0-	3 2	1 9	77	3	Y	2	2	1			2
09	90 N	-0-	-0-		-90		-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	93 N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-					-0-
*11	463 N	463	-0-		-0-		-0-	16 10	1 9	437	2	Y	9	6	1			3
SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592						
06	1050 N	801	-0-		-249		-0-	28 15	1 9	758	3	Y	14					19
07	1054 N	943	-0-		-111		-0-	36 15	1 9	892	3	Y	14	22	1			11
08	806 N	678	-0-		-128		-0-	27 8	1 9	643	3	Y	7	10	1			8
09	810 N	502	-0-		-308		-0-	19 9	1 9	474	3	Y	8					16
10	930 N	896	-0-		-34		-0-	43 40	1 9	813	2	Y	36	39	1			13
*11	1378 N	1378	-0-		-0-		-0-	58 43	1 9	1277	2	Y	39	41	1			11
SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178						
06	630 X	351	-0-		-279		-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	696 X	696	-0-		-0-		-0-	32 1	1 9	663	3	Y	1					1
08	682 X	431	-0-		-251		-0-	20	1	411	3	Y	-0-					1
09	660 X	-0-	-0-		-660		-0-					Y	-0-					1
10	966 X	966	-0-		-0-		-0-	114	1	852	2	Y	-0-	1	7			-0-
*11	785 X	785	-0-		-0-		-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-			4	
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	15	1	378	3	Y	3			7	
						3	9								
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	12	1	286	3	Y	1			8	
						1	9								
09	450 N	84	-0-	-366	-0-	3	1	81	3	Y	-0-			8	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	1			9	
						1	9								
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-			9	
SWR "H"		WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1			4	
						1	9								
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	6			10	
						7	9								
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	16	1	382	3	Y	3			13	
						3	9								
09	360 N	98	-0-	-262	-0-	4	1	92	3	Y	2			15	
						2	9								
10	434 N	212	-0-	-222	-0-	7	1	203	2	Y	2			17	
						2	9								
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	6	1	156	2	Y	-0-			17	
SWR "H"		WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
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-	
SWR "G"		WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
06	360 N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	1			2	
						1	9								
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	3			5	
						3	9								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6	
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-			6	
SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-			1	
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	1			2	
						1	9								
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	11	1	271	3	Y	1			3	
						1	9								
09	360 N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-			3	
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	9	1	251	2	Y	-0-			3	
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	Y	-0-			3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646						
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	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-	
SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882						
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-						-0-	
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-						-0-	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-						-0-	
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-						-0-	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-						-0-	
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-						-0-	
SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658						
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9						13	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	9											
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	7	1	182	3	Y	9	15	1				7	
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	10	9											
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	3	6	1				4	
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	3	9				-0-							
						7	3			Y	8	9	1				4	
						27	1	520	2	Y							3	
						9	9											
						28	1	626	2	Y	33	27	1				9	
						36	9											
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871						
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	9	1	226	3	Y	-0-						2	
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	7						9	
08	620 X	334	-0-	-286	-0-	8	9											
09	600 X	264	-0-	-336	-0-	13	1	321	3	Y	-0-						9	
10	620 X	92	-0-	-528	-0-	10	1	253	3	Y	1						10	
*11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	1	9											
						3	1	88	2	Y	1						11	
						1	9											
						24	1	632	2	Y	-0-						11	
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786						
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-	
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928						
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-						-0-	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-						-0-	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-						-0-	
09	360 N	108	-0-	-252	-0-	4	1	104	3	Y	-0-						-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-						-0-	
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030		
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945		
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
SWR "M"		WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802		
06	1020 N	247	-0-	-773	-0-	9	1	236	3	Y	2					18
						2	9									
07	1302 N	369	-0-	-933	-0-	14	1	351	3	Y	4					22
						4	9									
08	620 N	204	-0-	-416	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					22
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					24
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "J"		WELL #:		4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896			
M O	ALLOW 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	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-			1	
07	1271 X	1257	-0-	-14	-0-	59	1	1197	3	Y	1			2	
						1	9								
08	1829 X	809	-0-	-1020	-0-	38	1	771	3	Y	-0-			2	
09	1770 X	85	-0-	-1685	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			2	
10	1829 X	436	-0-	-1393	-0-	51	1	385	2	Y	-0-	2	7	-0-	
*11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	-0-			-0-	
SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650			
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			1	
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			1	
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	Y	-0-			1	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1			2	
						1	9								
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-			2	
SWR "B"		WELL #:		16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SWR "J"		WELL #:		5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060			
06	630 X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-	
07	837 X	716	-0-	-121	-0-	33	1	683	3	Y	-0-			-0-	
08	837 X	525	-0-	-312	-0-	25	1	500	3	Y	-0-			-0-	
09	810 X	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	167	1	1254	2	Y	-0-			-0-	
11	690 X	667	-0-	-23	-0-	100	1	567	2	Y	-0-			-0-	
SWR "G"		WELL #:		2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10744 - 10744			
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-			-0-	
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	2			2	
						2	9								
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1			3	
						1	9								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			3	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			3	
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			3	
SWR "M"		WELL #:		5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10900 - 10908			
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
WR "K"		WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10506	
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		12
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1	6
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 2	8 9		Y	7	2 1	11

EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973			RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912	
HUFF		WELL #:		1A								
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	54 1	1136 3		Y	1		1
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1 9						
08	1209 N	835	-0-	-374	-0-	55 1	1128 3		Y	-0-		1
09	1200 N	720	-0-	-480	-0-	40 1	795 3		Y	-0-		1
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	31 1	689 3		Y	-0-	1 7	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		2A	RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116	
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	22 1	454 3		Y	-0-		-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	22 1	451 3		Y	-0-		-0-
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	16 1	318 3		Y	-0-		-0-
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	13 1	276 3		Y	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918	
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3			Y	-0-		2
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	1 1	16 3		Y	-0-		2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		2
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		2
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23 1	173 2		Y	-0-	1 7	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	1

HUFF		WELL #:		2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984	
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	18 1	380 3		Y	-0-		-0-
07	434 X	370	-0-	-64	-0-	17 1	353 3		Y	-0-		-0-
08	434 X	266	-0-	-168	-0-	13 1	253 3		Y	-0-		-0-
09	420 X	342	-0-	-78	-0-	15 1	327 3		Y	-0-		-0-
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	52 1	389 2		Y	-0-		-0-
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	68 1	386 2		Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070	
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	4 1	88 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 3		Y	-0-		-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 3		Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144			
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	720 X	570	-0-	-150	-0-	26	1	544	3	Y	-0-		-0-		
07	744 X	423	-0-	-321	-0-	20	1	402	3	Y	-0-		1		
						1	9								
08	744 X	362	-0-	-382	-0-	17	1	345	3	Y	-0-		1		
09	630 X	123	-0-	-507	-0-	5	1	118	3	Y	-0-		1		
10	651 X	332	-0-	-319	-0-	39	1	293	2	Y	-0-	1 7	-0-		
11	570 X	336	-0-	-234	-0-	51	1	285	2	Y	-0-		-0-		

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277			
06	270 N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-		-0-		
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-		-0-		
08	248 N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-		-0-		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-		-0-		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-		-0-		
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-		-0-		

HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240			
06	1110 X	785	-0-	-325	-0-	36	1	749	3	Y	-0-		-0-		
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	49	1	1008	3	Y	-0-		-0-		
08	1085 N	752	-0-	-333	-0-	36	1	716	3	Y	-0-		-0-		
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	29	1	646	3	Y	-0-		-0-		
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-		-0-		
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-		-0-		

HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-		-0-		
07	651 N	74	-0-	-577	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		-0-		
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-		-0-		
09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-		-0-		
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-		-0-		
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	2	Y	-0-		-0-		

HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890 - 10910			
06	630 N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-		-0-		
07	465 N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	3	Y	-0-		-0-		
08	527 N	35	-0-	-492	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-		
09	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	3			Y	-0-		-0-		
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-		
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-		-0-		

ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11094 - 11154			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136		
M	ALLOW CODE	GAS 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-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247		
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	T. A.	-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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15 64	1 9	404 3	Y	58	48 1		28
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	13 72	1 9	330 3	Y	65	51 1		42
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	4 31	1 9	108 3	Y	28	47 1		23
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			23
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	7 58	1 9	154 3	Y	53	46 1		30
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	1 12	1 9	24 3	Y	11	34 1		7
ZR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116 - 11140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 7		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203		
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-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

ZR "A"		WELL #:		2	RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

HUFF		WELL #:		3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930		
06	780 X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-
08	806 X	468	-0-	-338	-0-	22	1	446	3	Y	-0-
09	780 X	535	-0-	-245	-0-	23	1	512	3	Y	-0-
10	868 X	833	-0-	-35	-0-	98	1	735	2	Y	-0-
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	110	1	621	2	Y	-0-

HUFF		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046		
06	660 N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	3	Y	-0-
08	620 N	331	-0-	-289	-0-	16	1	315	3	Y	-0-
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	Y	-0-

HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962		
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	Y	-0-
08	837 N	568	-0-	-269	-0-	27	1	541	3	Y	-0-
09	810 N	577	-0-	-233	-0-	25	1	552	3	Y	-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	2	Y	-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	-0-

HUFF		WELL #:		14	RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186		
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	-0-
07	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-
08	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 12	ASSOCIATED RRCID -> 248150		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2008				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918							
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	1590 N	1509	-0-	-81	-0-			69	1	1440	3	Y	-0-					-0-	
07	1612 N	1488	-0-	-124	-0-			69	1	1419	3	Y	-0-					-0-	
08	1550 N	1034	-0-	-516	-0-			49	1	985	3	Y	-0-					-0-	
09	1500 N	1251	-0-	-249	-0-			55	1	1196	3	Y	-0-					-0-	
10	1488 N	463	-0-	-1025	-0-			55	1	408	2	Y	-0-					-0-	
11	990 N	656	-0-	-334	-0-			99	1	557	2	Y	-0-					-0-	
HUFF				WELL #:	15	RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084							
06	660 N	620	-0-	-40	-0-			28	1	586	3	Y	5					52	
								6	9										
07	682 N	664	-0-	-18	-0-			29	1	588	3	Y	43					95	
								47	9										
08	713 N	441	-0-	-272	-0-			20	1	398	3	Y	21					116	
								23	9										
09	630 N	464	-0-	-166	-0-			20	1	444	3	Y	-0-					116	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-			79	1	592	2	Y	-0-		56	7		60	
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-			136	1	764	2	Y	140		168	1		32	
								154	9										
HUFF				WELL #:	1H	RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010				TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176							
06	8790 X	8292	-0-	-498	-0-			377	1	7915	3	Y	-0-					6	
07	9083 X	8173	-0-	-910	-0-			381	1	7791	3	Y	1					7	
								1	9										
08	9083 X	5712	-0-	-3371	-0-			271	1	5441	3	Y	-0-					7	
09	8550 X	7877	-0-	-673	-0-			343	1	7534	3	Y	-0-					7	
10	8556 X	5885	-0-	-2671	-0-			693	1	5192	2	Y	-0-		6	7		1	
11	8280 X	6739	-0-	-1541	-0-			1016	1	5723	2	Y	-0-		1	1		-0-	
SIERRA RESOURCES, LLC STS 'A'				WELL #:	780233 5H	RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026							
06	35610 X	28066	-0-	-7544	-0-			363	1	26656	3	Y	904	904	1	18	8	162	
								53	4	994	9								
07	34813 X	26657	-0-	-8156	-0-			378	1	25325	3	Y	814	713	1	8	8	255	
								59	4	895	9								
08	33883 X	19906	-0-	-13977	-0-			218	1	19056	3	Y	549	621	1	5	8	178	
								28	4	604	9								
09	30990 X	24637	-0-	-6353	-0-			312	1	23467	3	Y	703	695	1	9	8	177	
								85	4	773	9								
10	30287 X	25198	-0-	-5089	-0-			349	1	23933	3	Y	658	774	1	6	8	55	
								192	4	724	9								
11	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-							Y	NO RPT					55	
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586							
06	11790 X	9519	-0-	-2271	-0-			116	1	8553	3	Y	756	755	1	15	8	121	
								18	4	832	9								
07	11997 X	9868	-0-	-2129	-0-			136	1	9127	3	Y	531	466	1	5	8	181	
								21	4	584	9								
08	11408 X	10303	-0-	-1105	-0-			111	1	9691	3	Y	443	501	1	4	8	119	
								14	4	487	9								
09	10530 X	8711	-0-	-1819	-0-			108	1	8075	3	Y	454	449	1	6	8	118	
								29	4	499	9								
10	9858 X	8876	-0-	-982	-0-			119	1	8177	3	Y	467	545	1	4	8	36	
								66	4	514	9								
11	8541 X	NO RPT	-0-	-8541	-0-							Y	NO RPT					36	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	26850 X	20300	-0-	-6550	-0-	263 1 38 4	19297 3 702 9	Y 638	168
07	26102 X	19434	-0-	-6668	-0-	276 1 43 4	18503 3 612 9	Y 556	232
08	24614 X	19821	-0-	-4793	-0-	218 1 28 4	19121 3 454 9	Y 413	174
09	21780 X	15050	-0-	-6730	-0-	189 1 51 4	14261 3 549 9	Y 499	173
10	22227 X	17522	-0-	-4705	-0-	242 1 133 4	16615 3 532 9	Y 484	108
11	18933 X	NO RPT	-0-	-18933	-0-			Y NO RPT	108
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224 PERF. 9700 - 15151	
06	24420 X	19784	-0-	-4636	-0-	258 1 38 4	18953 3 535 9	Y 486	92
07	23777 X	19581	-0-	-4196	-0-	280 1 44 4	18767 3 490 9	Y 445	143
08	22382 X	20187	-0-	-2195	-0-	223 1 29 4	19546 3 389 9	Y 354	93
09	20520 X	18974	-0-	-1546	-0-	243 1 65 4	18239 3 427 9	Y 388	93
10	20429 X	19470	-0-	-959	-0-	272 1 150 4	18656 3 392 9	Y 356	58
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-			Y NO RPT	58
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID -> 279806	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582 PERF. 9690 - 15531	
06	20280 X	14997	-0-	-5283	-0-	196 1 29 4	14428 3 344 9	Y 313	85
07	19871 X	14663	-0-	-5208	-0-	210 1 33 4	14097 3 323 9	Y 294	118
08	17949 X	12311	-0-	-5638	-0-	136 1 18 4	11911 3 246 9	Y 224	87
09	16350 X	12753	-0-	-3597	-0-	163 1 44 4	12252 3 294 9	Y 267	57
10	16492 X	13310	-0-	-3182	-0-	186 1 102 4	12736 3 286 9	Y 260	34
11	12442 X	NO RPT	-0-	-12442	-0-			Y NO RPT	34
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069 PERF. 9600 - 16261	
06	49560 X	38480	-0-	-11080	-0-	510 1 74 4	37397 3 499 9	Y 454	47
07	48422 X	36917	-0-	-11505	-0-	534 1 83 4	35802 3 498 9	Y 453	99
08	45880 X	38502	-0-	-7378	-0-	430 1 55 4	37636 3 381 9	Y 346	51
09	42300 X	37201	-0-	-5099	-0-	481 1 131 4	36175 3 414 9	Y 376	50
10	42129 X	37957	-0-	-4172	-0-	535 1 294 4	36652 3 476 9	Y 433	22
11	38490 X	NO RPT	-0-	-38490	-0-			Y NO RPT	22

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	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	12480 X	5407	-0-	-7073	-0-			266	1	4076	3	N	832	545	1			469	
07	12896 X	8422	-0-	-4474	-0-			150	4	915	9								
08	11439 X	650	-0-	-10789	-0-			530	1	7225	3	N	415	561	1	3	8	320	
09	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-			210	4	457	9								
*10	9486 X	8562	-0-	-924	-0-			79	1	493	3	N	44	269	1			95	
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			30	4	48	9								
								691	1	10377	3	N	1032	365	1	32	8	730	
								230	4	1135	9								
								959	1	6603	3	N	650	1127	1	14	8	239	
								285	4	715	9								
												N	NO RPT					239	
STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL.	DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	8887	PERF.	9800 -	19446			
06	106715 X	106715	-0-	-0-	-0-			102851	3	198	4	Y	3333	3332	1	66	8	275	
07	107655 X	107655	-0-	-0-	-0-			3666	9										
08	86731 X	86731	-0-	-0-	-0-			103817	3	237	4	Y	3274	2869	1	31	8	649	
09	92193 X	92193	-0-	-0-	-0-			3601	9										
*10	92329 X	92329	-0-	-0-	-0-			83715	3	137	4	Y	2617	2962	1	21	8	283	
11	65580 X	NO RPT	-0-	-65580	-0-			2879	9										
								89150	3	305	4	Y	2489	2460	1	33	8	279	
								2738	9										
								89062	3	689	4	Y	2344	2551	1	21	8	51	
								2578	9										
												Y	NO RPT					51	
STS 'A'				WELL #:	1 S	RRCID ->	282142	COMPL.	DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9146 -	9154			
*06	750 X	742	-0-	-8	-0-			672	3	70	9	Y	64	148	1			163	
*07	775 X	687	-0-	-88	-0-			685	3	2	9	Y	2					165	
*08	775 N	387	-0-	-388	-0-			344	3	43	9	Y	39					204	
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-			872	3	26	9	Y	24	8	8			220	
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-			661	3	79	9	Y	72					292	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					292	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915															
BRACKEN ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	106497	COMPL.	DATE	02/22/1983	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	9539 -	9578			
06	1890 X	1121	-0-	-769	-0-			105	1	987	3	Y	25	33	1			8	
07	1953 X	1921	-0-	-32	-0-			1	4	28	9								
08	2077 X	891	-0-	-1186	-0-			175	1	1703	3	Y	38	36	1			10	
09	2010 X	817	-0-	-1193	-0-			1	4	42	9								
10	2077 X	1663	-0-	-414	-0-			81	1	795	3	Y	13	18	1			5	
11	1860 X	763	-0-	-1097	-0-			1	4	14	9								
								55	1	744	3	Y	15	13	1			7	
								1	4	17	9								
								137	1	1484	3	Y	37	32	1			12	
								1	4	41	9								
								74	1	670	3	Y	16	22	1			6	
								1	4	18	9								
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-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822								
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822								
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	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1			5
07	465 N	367	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	11	13	1			3
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	10	9	1			4
09	600 N	365	-0-	-0-	-235	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	9	9	1			4
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	16	15	1			5
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	11	12	1			4
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570								
06	0 N	-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-
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489								
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	8	8	1			3
07	279 N	237	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	7	8	1			2
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			2
09	300 N	229	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	6	5	1			3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	9	9	1			3
11	240 N	150	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	5	6	1			2
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481								
06	1710 X	1443	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	138	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	3	Y	-0-					-0-
08	1519 X	814	-0-	-0-	-705	-0-	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1470 X	843	-0-	-0-	-627	-0-	-0-	58	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	3	Y	-0-					-0-
11	1440 X	706	-0-	-0-	-734	-0-	-0-	71	1	635	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9880 PERF. 9728 - 9757			
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	378 X	378	-0-	-0-	-0-					35 1	1 4	334 3	8 9	Y	7	8 1	2
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-					28 1	8 9	268 3		Y	7	7 1	2
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-					39 1	8 9	379 3		Y	7	6 1	3
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-					31 1	10 9	422 3		Y	9	8 1	4
10	310 N	309	-0-	-1	-0-					26 1	8 9	275 3		Y	7	9 1	2
11	420 N	351	-0-	-69	-0-					34 1	12 9	305 3		Y	11	9 1	4
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE		11/13/1983		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 9598 - 9626	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-					7 1	70 3	Y		-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-					7 1	67 3	Y		-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-					3 1	34 3	Y		-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-					4 1	47 3	Y		-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-					3 1	38 3	Y		-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-					8 1	72 3	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)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
BRACKEN ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		32 4 9	1	296	3	Y	4	4	1			1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-		31 6 9	1	293	3	Y	5	5	1			1
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-		23 3 9	1	222	3	Y	3	3	1			1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		31 6 9	1	402	3	Y	5	4	1			2
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-		28 7 9	1	300	3	Y	6	6	1			2
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-		23 4 9	1	205	3	Y	4	4	1			2
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150				
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-		83 26 9	1	2198	3	N	24					26
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	-0-		113 19 9	1	2840	3	N	17	23	1			20
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-		82 11 9	1	1999	3	N	10					30
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	1	380	3	N	-0-					30
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-		92 6 9	1	2148	3	N	5	24	1			11
*11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1 9	1	1957	3	N	1					12
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-	-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 #:		109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046				
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2 9	1	92	3	Y	2	3	1			4
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1 9	1	62	3	Y	1	3	1			2
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1 9	1	102	3	Y	1					3
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-		1 1 9	1	31	3	Y	1					4
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1 9	1	122	3	Y	2	3	1			3
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4 1 9	1	87	3	Y	1					4
BRACKEN "A"		WELL #:		1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962						
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	-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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
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. GAS 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	120 N	100	-0-	-20	-0-	10	1	89	3	Y	1	1 1	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	9	86	3	Y	2	2 1	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	9	88	3	Y	1	1 1	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	2	1 1	1
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	9	74	3	Y	1	2 1	-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

BRACKEN "A"				WELL #:	1017	RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025			
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	14	14 1	23
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	15	9	526	3	Y	6	18 1	11
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	21	1	736	3	Y	9		20
09	1110 N	193	-0-	-917	-0-	7	9	179	3	Y	6		26
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	30	1	403	3	Y	6	17 1	15
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	10	9	735	3	Y	5		20
						7	9						

BRACKEN "G"				WELL #:	101	RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768			
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	-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	720 X	552	-0-	-168	-0-	52	1	492	3	Y	6	6 1	2
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	1	4	460	3	Y	4	5 1	1
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	47	1	438	3	Y	5	4 1	2
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	4	9	465	3	Y	4	4 1	2
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	6	6 1	2
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	1	4	544	3	Y	5	5 1	2
						61	1						
						6	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984				TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9551 - 9586	
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	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1 2 4	1485	3 4 9	Y	41	37	1	13	
07	1333 X	4	-0-	-1329	-0-	4	3			Y	-0-	13	1	-0-	
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1736 X	25	-0-	-1711	-0-	2	1 3 9	20	3	Y	3	2	1	1	
11	1680 X	36	-0-	-1644	-0-	4	1 3 9	29	3	Y	3	3	1	1	
BRACKEN "A"		WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984				TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9873 - 9917	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	836	3	Y	3	4	1	5	
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	735	3	Y	2	4	1	3	
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	356	3	Y	1			4	
09	870 N	243	-0-	-627	-0-	9	1 1 9	233	3	Y	1			5	
10	775 N	571	-0-	-204	-0-	23	1 1 9	547	3	Y	1	3	1	3	
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	971	3	Y	2			5	
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	1380 X	739	-0-	-641	-0-	68	1 1 4	644	3 26 9	Y	24	25	1	8	
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1 36 9	922	3	Y	33	32	1	9	
08	899 N	705	-0-	-194	-0-	64	1 1 4	623	3 17 9	Y	15	18	1	6	
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	35	1 12 9	480	3	Y	11	12	1	5	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1 1 4	1030	3 34 9	Y	31	26	1	10	
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1 2 4	869	3 33 9	Y	30	29	1	11	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	6 1	157 3	Y		55			70		
07	496 N	102	-0-	-394	-0-	61 9	81 3	Y		16	62 1		24		
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	3 1	73 3	Y		28			52		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	31 9	127 3	Y		58			110		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	5 1	223 3	Y		39	88 1		61		
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	64 9	389 3	Y		8			69		
						10 1									
						43 9									
						19 1									
						9 9									
BRACKEN "A"															
		WELL #:		1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998			
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20 1	523 3	Y		-0-			-0-		
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15 1	369 3	Y		-0-			-0-		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y		-0-			-0-		
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y		-0-			-0-		
10	372 N	16	-0-	-356	-0-	1 1	15 3	Y		-0-			-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y		-0-			-0-		
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"															
		WELL #:		1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950			
06	600 N	149	-0-	-451	-0-	5 1	144 3	Y		-0-			-0-		
07	1798 X	421	-0-	-1377	-0-	16 1	405 3	Y		-0-			-0-		
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y		-0-			-0-		
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y		-0-			-0-		
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-			-0-		
11	420 X	370	-0-	-50	-0-	17 1	353 3	Y		-0-			-0-		
BRACKEN "A"															
		WELL #:		1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890			
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40 1	1077 3	Y		12	12 1		20		
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	13 9	477 3	Y		6	16 1		10		
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19 1	430 3	Y		5			15		
09	1140 N	23	-0-	-1117	-0-	7 9	21 3	Y		1			16		
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	18 1	304 3	Y		4	10 1		10		
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	6 9	258 3	Y		3			13		
						1 1									
						13 1									
						4 9									
						12 1									
						3 9									
BRACKEN "A"															
		WELL #:		1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848			
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15 1	402 3	Y		3	4 1		5		
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3 9	413 3	Y		2	4 1		3		
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	250 3	Y		1			4		
09	420 N	118	-0-	-302	-0-	2 9	112 3	Y		2			6		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10 1	467 3	Y		2	4 1		4		
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	4 1	328 3	Y		1			5		
						2 9									
						20 1									
						2 9									
						16 1									
						1 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	8	1	211	3	Y	-0-	-0-			
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-	-0-			
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	-0-			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-	-0-			
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	-0-	-0-			
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	-0-			

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940					
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	3	1	80	3	Y	1	3 1 2			
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	9	48	3	Y	1	2 1 1			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	9	45	3	Y	1	2			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9			Y	-0-	2			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1 1 2			
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	1	9								
						2	1	36	3	Y	-0-	2			

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855					
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	16	1	413	3	Y	12	18 1 23			
07	775 X	378	-0-	-397	-0-	13	9	354	3	Y	9	19 1 13			
08	775 X	261	-0-	-514	-0-	14	1	244	3	Y	6	19			
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	10	9			Y	-0-	19			
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	7	9					15			
11	450 X	314	-0-	-136	-0-	24	1	558	3	Y	8	12 1 15			
						9	9								
						14	1	297	3	Y	3	18			
						3	9								

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861					
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	2	2 1 3			
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	9	473	3	Y	1	2 1 2			
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	551	3	Y	1	3			
09	1080 N	175	-0-	-905	-0-	1	9	167	3	Y	1	4			
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	7	1	811	3	Y	1	2 1 3			
11	570 N	378	-0-	-192	-0-	1	9	361	3	Y	-0-	3			
						35	1								
						1	9								
						17	1								

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159					
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2	2 1 3			
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	2	9	473	3	Y	-0-	2 1 1			
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	Y	1	2			
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	16	1			Y	-0-	2			
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	1	9	668	3	Y	1	1 1 2			
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	-0-	2			
						1	9								
						26	1					2			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH		9975 PERF. 9741 - 9790			
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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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 "C"				WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 10310 - 10360
06	1320 N	805	-0-	-515	-0-	50 1	740 3	Y		14	23 1			28
07	1364 X	798	-0-	-566	-0-	15 9	50 1	734 3	Y	13	22 1			19
08	1364 X	354	-0-	-1010	-0-	14 9	22 1	324 3	Y	7				26
09	810 X	250	-0-	-560	-0-	8 9	9 1	235 3	Y	5				31
10	837 X	317	-0-	-520	-0-	6 9	12 1	302 3	Y	3	20 1			14
*11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	3 9	34 1	829 3	Y	11				25
						12 9								

BRACKEN "A"				WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976		
06	240 X	87	-0-	-153	-0-	3 1	84 3	Y		-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y		-0-				-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 3	Y		-0-				-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	2 1	40 3	Y		-0-				-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	6 1	132 3	Y		-0-				-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	Y		-0-				-0-

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-

BRACKEN "A"				WELL #: 1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3			Y	-0-	1 1			1
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			Y	-0-	1 1			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y		1				1
						1 9								
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				1
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-	1 1			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	26 3	Y		1				1
						1 9								

BRACKEN "E"				WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 10525 - 10547		
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	335 3	Y		-0-				-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13 1	315 3	Y		-0-				-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	217 3	Y		-0-				-0-
09	360 N	73	-0-	-287	-0-	3 1	70 3	Y		-0-				-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23 1	544 3	Y		-0-				-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484			
BRACKEN "E"		WELL #: 1062											
M O	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	* * EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-		13 1	344 3	Y	1	1	2 1	2
07	341 X	304	-0-	-37	-0-		12 1	291 3	Y	1	1	2 1	1
08	341 X	201	-0-	-140	-0-		8 1	193 3	Y	-0-	-0-		1
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	-0-		1
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-		18 1	423 3	Y	1	1	1 1	1
*11	721 X	721	-0-	-0-	-0-		33 1	688 3	Y	-0-	-0-		1

BRACKEN				WELL #:	52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 9521 - 9556		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-		53 1	503 3	Y	26	22	1	8
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-		68 1	661 3	Y	34	33	1	9
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-		59 1	569 3	Y	29	26	1	12
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-		56 1	764 3	Y	35	30	1	17
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-		75 1	810 3	Y	38	42	1	13
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-		84 1	755 3	Y	48	43	1	18

BRACKEN				WELL #:	53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530		
06	120 N	108	-0-	-12	-0-		10 1	95 3	Y	3	3	1	1
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-		8 1	76 3	Y	2	2	1	1
08	155 N	96	-0-	-59	-0-		9 1	85 3	Y	2	2	1	1
09	120 N	29	-0-	-91	-0-		2 1	27 3	Y	-0-	1	1	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		13 1	141 3	Y	4	3	1	1
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		11 1	99 3	Y	3	3	1	1

BRACKEN "D"				WELL #:	10100	RRCID -> 132930	COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10475		
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		7 1	192 3	Y	-0-	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-		5 1	117 3	Y	-0-	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		5 1	128 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	130 3	Y	-0-	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-		4 1	82 3	Y	-0-	-0-		-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	1037	RRCID -> 132931	COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-		3 1	76 3	Y	-0-	1	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	22 3	Y	-0-	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		2 1	54 3	Y	1			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		1 9		Y	-0-	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915																
BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461								
M	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	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1263	3	Y	2	2	1	3						
07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1437	3	Y	1	2	1	2						
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1044	3	Y	1			3						
09	1320 X	435	-0-	-885	-0-	17 1	1 9	417	3	Y	1			4						
10	1488 X	944	-0-	-544	-0-	39 1	1 9	904	3	Y	1	3	1	2						
*11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1445	3	Y	1			3						

BRACKEN		WELL #:		55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514								
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	66 1	1 4	620 23	3 9	Y	21	20	1	7						
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	63 1	1 9	612	3	Y	19	21	1	5						
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	56 1	1 4	548 17	3 9	Y	15	14	1	6						
09	720 N	616	-0-	-104	-0-	41 1	1 9	556	3	Y	17	15	1	8						
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	844	3	Y	33	30	1	11						
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36 9	81 1	727 30	3 9	Y	27	28	1	10						

BRACKEN		WELL #:		56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576								
06	630 X	566	-0-	-64	-0-	52 1	1 4	496 17	3 9	Y	15	15	1	5						
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	684	3	Y	23	22	1	6						
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	45 1	1 9	443	3	Y	12	13	1	5						
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	33 1	1 9	439	3	Y	10	10	1	5						
10	775 N	547	-0-	-228	-0-	45 1	1 9	483	3	Y	17	16	1	6						
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	42 1	1 9	376	3	Y	10	12	1	4						

BRACKEN		WELL #:		57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597								
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	158 2	1 4	1488 52	3 9	Y	47	44	1	15						
07	1085 N	795	-0-	-290	-0-	72 1	1 9	697	3	Y	24	32	1	7						
08	1333 N	957	-0-	-376	-0-	86 1	1 4	846 24	3 9	Y	22	20	1	9						
09	1710 N	1002	-0-	-708	-0-	66 1	1 4	898 37	3 9	Y	34	27	1	16						
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	112 1	1 4	1207 44	3 9	Y	40	43	1	13						
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	921 36	3 9	Y	33	34	1	12						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9590 - 9623			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	Y			1	1 1		-0-	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	49 3	Y			1	1 1		-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y			1	1 1		-0-	
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	5 1	63 3	Y			1	1 1		-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y			6	4 1		2	
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	74 3	Y			2	3 1		1	
						2 9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9594 - 9630			
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	29 1	268 3	Y			6	6 1		2	
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37 1	351 3	Y			8	8 1		2	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28 1	272 3	Y			6	6 1		2	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	305 3	Y			6	5 1		3	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	45 1	491 3	Y			11	10 1		4	
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	33 1	301 3	Y			10	10 1		4	
						1 4	11 9								

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	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	47 3	Y			1	4 1		1	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 9	45 3	Y			-0-			1	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	Y			-0-			1	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y			1			2	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9	58 3	Y			-0-			2	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	52 3	Y			-0-			2	
						6 1									

BRACKEN ET AL		WELL #:		63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH		9897 PERF. 9681 - 9717			
06	1260 X	1089	-0-	-171	-0-	102 1	956 3	Y			27	28 1		9	
07	1302 X	1136	-0-	-166	-0-	1 4	30 9	Y			30	31 1		8	
08	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	103 1	1000 3	Y			30	31 1		8	
09	1080 X	947	-0-	-133	-0-	33 9	1016 3	Y			23	22 1		9	
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	104 1	25 9	Y			23	21 1		11	
*11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	64 1	858 3	Y			23	21 1		11	
						25 9	1102 3	Y			36	35 1		12	
						103 1	40 9	Y			36	35 1		12	
						112 1	1010 3	Y			30	31 1		11	
						1 4	33 9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660													
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	905 X	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	3	Y	-0-		-0-
07	1054 X	573	-0-	-481	-0-	53	1	520	3	Y	-0-		-0-
08	1054 X	583	-0-	-471	-0-	54	1	528	3	Y	-0-		-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	972	3	Y	-0-		-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-		-0-
11	900 X	374	-0-	-526	-0-	37	1	337	3	Y	-0-		-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581													
06	1200 X	967	-0-	-233	-0-	90	1	853	3	Y	21	21 1	7
07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1420	3	Y	28	27 1	8
08	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	3	Y	19	19 1	8
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	3	Y	26	22 1	12
10	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	96	1	1042	3	Y	22	27 1	7
*11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	3	Y	32	27 1	12
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530													
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-		-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-		-0-
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10250 - 10298													
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	2 1	3
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2 1	1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	3		4
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2		6
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	1	3 1	4
11	540 N	212	-0-	-328	-0-	10	1	201	3	Y	1		5
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10322 - 10376													
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915																
BRACKEN ET AL				WELL #:	68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	9470 -	9506						
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		1199	N	1199	-0-	-0-	-0-			108	1	1011	3	Y	72	69	1			23	
										1	4	79	9								
07		1250	N	1250	-0-	-0-	-0-			109	1	1061	3	Y	72	75	1			20	
										1	4	79	9								
08		1441	N	1441	-0-	-0-	-0-			127	1	1246	3	Y	60	56	1			24	
										2	4	66	9								
09		1309	N	1309	-0-	-0-	-0-			86	1	1157	3	Y	59	55	1			28	
										1	4	65	9								
10		2025	N	2025	-0-	-0-	-0-			162	1	1744	3	Y	107	99	1			36	
										1	4	118	9								
11		1380	N	1030	-0-	-350	-0-			96	1	863	3	Y	64	76	1			24	
										1	4	70	9								

BRACKEN ET AL				WELL #:	3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL	DEPTH	9818	PERF.	9654 -	9682						
06		210	N	167	-0-	-43	-0-			16	1	148	3	Y	3	3	1			1	
										3	9										
07		217	N	148	-0-	-69	-0-			14	1	132	3	Y	2	2	1			1	
										2	9										
08		155	N	105	-0-	-50	-0-			10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-	
09		232	N	232	-0-	-0-	-0-			16	1	212	3	Y	4	2	1			2	
										4	9										
10		287	N	287	-0-	-0-	-0-			24	1	256	3	Y	6	6	1			2	
										7	9										
*11		249	N	249	-0-	-0-	-0-			25	1	217	3	Y	6	6	1			2	
										7	9										

BRACKEN ET AL				WELL #:	69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9734 -	9778						
06		750	X	749	-0-	-1	-0-			70	1	664	3	Y	13	14	1			4	
										1	4	14	9								
07		944	N	944	-0-	-0-	-0-			87	1	839	3	Y	16	16	1			4	
										18	9										
08		837	N	674	-0-	-163	-0-			61	1	601	3	Y	10	10	1			4	
										1	4	11	9								
09		799	N	799	-0-	-0-	-0-			54	1	732	3	Y	11	10	1			5	
										1	4	12	9								
10		930	N	782	-0-	-148	-0-			66	1	702	3	Y	13	14	1			4	
										14	9										
*11		901	N	901	-0-	-0-	-0-			88	1	794	3	Y	16	14	1			6	
										1	4	18	9								

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL	DEPTH	9772	PERF.	9572 -	9606						
06		180	N	46	-0-	-134	-0-			4	1	41	3	Y	1	1	1			-0-	
										1	9										
07		124	N	45	-0-	-79	-0-			4	1	41	3	Y	-0-					-0-	
08		124	N	12	-0-	-112	-0-			1	1	11	3	Y	-0-					-0-	
09		99	N	99	-0-	-0-	-0-			7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-	
										1	9										
10		102	N	102	-0-	-0-	-0-			9	1	92	3	Y	1	1	1			-0-	
										1	9										
*11		164	N	164	-0-	-0-	-0-			17	1	146	3	Y	1	1	1			-0-	
										1	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440			
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	360 N	273	-0-	-87	-0-	9 1	244 3	Y	18	18 1			4		
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	20 9	247 3	Y	19	20 1			3		
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	10 1	193 3	Y	13	12 1			4		
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	21 9	147 3	Y	12	12 1			4		
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	8 1	235 3	Y	26	28 1			2		
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 9	221 3	Y	20	16 1			6		
						6 1									
						13 9									
						10 1									
						29 9									
						11 1									
						22 9									
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484			
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	10 1	267 3	Y	-0-	1 1			-0-		
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3	Y	2	2 1			-0-		
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	2 9	201 3	Y	1	1 1			-0-		
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8 1	278 3	Y	1	1 1			-0-		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 9	400 3	Y	3	3 1			-0-		
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	245 3	Y	3	2 1			1		
						17 1									
						3 9									
						12 1									
						3 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	450 X	422	-0-	-28	-0-	39 1	366 3	Y	15	15 1			5		
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 9	404 3	Y	12	14 1			3		
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	42 1	342 3	Y	10	9 1			4		
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	13 9	444 3	Y	15	12 1			7		
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	35 1	325 3	Y	9	13 1			3		
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11 9	401 3	Y	14	12 1			5		
						33 1									
						17 9									
						30 1									
						10 9									
						44 1									
						1 4									
						15 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	53 1	493 3	Y			1	1 1		-0-	
07	496 X	415	-0-	-81	-0-	39 1	375 3	Y			1	1 1		-0-	
08	434 X	308	-0-	-126	-0-	29 1	278 3	Y			1	1 1		-0-	
09	540 X	537	-0-	-3	-0-	37 1	498 3	Y			2	1 1		1	
10	558 X	515	-0-	-43	-0-	43 1	470 3	Y			1	2 1		-0-	
11	540 X	420	-0-	-120	-0-	42 1	377 3	Y			1	1 1		-0-	

SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10085 - 10138			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 1	299 3	Y			2	2 1		-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11 1	279 3	Y			2	2 1		-0-	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	Y			1	1 1		-0-	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	11 1	269 3	Y			3	2 1		1	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	283 3	Y			2	3 1		-0-	
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	Y			3	2 1		1	

SBR		WELL #:		9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE		08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10150 - 10206			
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	21 1	571 3	Y			1	1 1		-0-	
07	651 X	612	-0-	-39	-0-	23 1	587 3	Y			2	2 1		-0-	
08	651 X	512	-0-	-139	-0-	20 1	491 3	Y			1	1 1		-0-	
09	600 X	556	-0-	-44	-0-	21 1	534 3	Y			1	1 1		-0-	
10	620 X	489	-0-	-131	-0-	20 1	468 3	Y			1	1 1		-0-	
*11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	28 1	589 3	Y			1	1 1		-0-	

SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE		08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034			
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	4 1	102 3	Y			1	1 1		-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y			2	2 1		-0-	
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	3 1	84 3	Y			-0-	1 1		-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	Y			2	1 1		1	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	Y			3	4 1		-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y			3	2 1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030			
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	510 N	369	-0-	-141		-0-	13 3	1 9	353	3	Y	3	3 1		1
07	420 N	420	-0-	-0-		-0-	16 4	1 9	400	3	Y	4	4 1		1
08	355 N	355	-0-	-0-		-0-	14 2	1 9	339	3	Y	2	2 1		1
09	1761 N	1761	-0-	-0-		-0-	67 2	1 9	1692	3	Y	2	2 1		1
10	1641 N	1641	-0-	-0-		-0-	67 3	1 9	1571	3	Y	3	4 1		-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-		-0-	35 4	1 9	728	3	Y	4	3 1		1
SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872	
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-
SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262	
06	390 N	235	-0-	-155		-0-	8 9	1 9	218	3	Y	8	9 1		2
07	248 N	162	-0-	-86		-0-	6 7	1 9	149	3	Y	6	7 1		1
08	248 N	157	-0-	-91		-0-	6 7	1 9	144	3	Y	6	5 1		2
09	240 N	129	-0-	-111		-0-	5 6	1 9	118	3	Y	5	5 1		2
10	277 N	277	-0-	-0-		-0-	11 12	1 9	254	3	Y	11	12 1		1
*11	319 N	319	-0-	-0-		-0-	14 10	1 9	295	3	Y	9	7 1		3
SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995				TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960			
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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100	
06	450 N	251	-0-	-199		-0-	9	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-		-0-	25	1	618	3	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-		-0-	22	1	535	3	Y	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-		-0-	19	1	480	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	490	-0-	-161		-0-	20 1	1 9	469	3	Y	1	1 1		-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-		-0-	26 1	1 9	554	3	Y	1	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224	
										PERF. 9941 - 9986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	11 1	286 3	Y	1	1 1	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	284 3	Y	1	1 1	-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	10 1	239 3	Y	1	1 1	-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15 1	387 3	Y	2	1 1	1
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	350 3	Y	1	2 1	-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025	
										PERF. 9787 - 9832	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	245 3	Y	2	2 1	-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	11 1	265 3	Y	2	2 1	-0-
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	6 1	151 3	Y	1	1 1	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
10	279 N	30	-0-	-249	-0-	1 1	28 3	Y	1	1 1	-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	3 1	57 3	Y	3	2 1	1
						3 9					

SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233	
										PERF. 9938 - 9996	
06	930 X	557	-0-	-373	-0-	20 1	535 3	Y	2	2 1	-0-
07	620 X	447	-0-	-173	-0-	17 1	428 3	Y	2	2 1	-0-
08	620 X	248	-0-	-372	-0-	10 1	237 3	Y	1	1 1	-0-
09	570 X	504	-0-	-66	-0-	19 1	483 3	Y	2	1 1	1
10	589 X	301	-0-	-288	-0-	12 1	287 3	Y	2	3 1	-0-
11	570 X	331	-0-	-239	-0-	15 1	313 3	Y	3	2 1	1
						3 9					

SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10271	
										PERF. 10016 - 10044	
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			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012	
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	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24 1	646 3	Y		27	27 1		6
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30 9	676 3	Y		25	27 1		4
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	511 3	Y		23	21 1		6
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	28 9	619 3	Y		30	26 1		10
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21 1	720 3	Y		31	38 1		3
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25 9	691 3	Y		29	23 1		9
						31 1							
						34 9							
						33 1							
						32 9							

SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930	
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	9 1	247 3	Y		-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	22 1	563 3	Y		-0-			-0-
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	11 1	278 3	Y		-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11 1	288 3	Y		-0-			-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	22 1	509 3	Y		-0-			-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	2 1	40 3	Y		-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	98 3	Y		-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y		-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y		-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 3	Y		-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336	
06	1080 N	691	-0-	-389	-0-	25 1	663 3	Y		3	2 1		1
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	3 9	771 3	Y		1	2 1		-0-
08	775 N	602	-0-	-173	-0-	31 1	575 3	Y		3	2 1		1
09	690 N	348	-0-	-342	-0-	1 9	333 3	Y		2	2 1		1
10	806 N	595	-0-	-211	-0-	24 1	569 3	Y		2	3 1		-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	2 9	649 3	Y		3	2 1		1
						31 1							
						3 9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952	
06	840 X	676	-0-	-164	-0-	62 1	585 3	Y		25	26 1		8
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	1 4	762 3	Y		32	31 1		9
08	775 N	638	-0-	-137	-0-	79 1	561 3	Y		17	19 1		7
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 9	710 3	Y		23	19 1		11
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	57 1	762 3	Y		31	32 1		10
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	1 4	639 3	Y		28	28 1		10
						53 1							
						25 9							
						71 1							
						34 9							
						71 1							
						31 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915																			
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995				TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414									
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	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	540 N	395	-0-	-0-		-145		-0-			14 2	1 9	379	3	Y	2	2	1					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-		-0-		-0-			15 2	1 9	365	3	Y	2	2	1					-0-
08	372 N	281	-0-	-0-		-91		-0-			11 2	1 9	268	3	Y	2	2	1					-0-
09	390 N	325	-0-	-0-		-65		-0-			12 3	1 9	310	3	Y	3	2	1					1
10	372 N	346	-0-	-0-		-26		-0-			14 2	1 9	330	3	Y	2	3	1					-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-		-0-		-0-			16 3	1 9	339	3	Y	3	2	1					1
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995				TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990									
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 #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996				TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420									
06	450 N	440	-0-	-0-		-10		-0-			28 3	1 9	409	3	Y	3	3	1					1
07	542 N	542	-0-	-0-		-0-		-0-			34 2	1 9	506	3	Y	2	3	1					-0-
08	496 N	309	-0-	-0-		-187		-0-			20 3	1 9	286	3	Y	3	2	1					1
09	462 N	462	-0-	-0-		-0-		-0-			17 2	1 9	443	3	Y	2	2	1					1
10	527 N	512	-0-	-0-		-15		-0-			20 4	1 9	488	3	Y	4	5	1					-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-		-0-		-0-			18 3	1 9	435	3	Y	3	2	1					1
SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045									
06	690 X	341	-0-	-0-		-349		-0-			12 17	1 9	312	3	Y	15	15	1					3
07	337 N	337	-0-	-0-		-0-		-0-			12 17	1 9	308	3	Y	15	16	1					2
08	310 N	221	-0-	-0-		-89		-0-			8 12	1 9	201	3	Y	11	10	1					3
09	330 N	-0-	-0-	-0-		-330		-0-							Y	-0-	3	1					-0-
10	561 N	561	-0-	-0-		-0-		-0-			22 23	1 9	516	3	Y	21	19	1					2
*11	316 N	316	-0-	-0-		-0-		-0-			14 18	1 9	284	3	Y	16	13	1					5
SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996				TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324									
06	450 N	-0-	-0-	-0-		-450		-0-							Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
08	3100 N	5430	-0-	-0-		2330		2330					5080	3	Y	-0-							-0-
09	3000 N	4479	-0-	-0-		1479		3809			163	1	4316	3	Y	-0-							-0-
10	3100 N	180	-0-	-0-		-2920		889			7	1	173	3	Y	-0-							-0-
11	1380 X	380	-0-	-0-		-1000		-0-			15	1	365	3	Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915														
SBR				WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1619	-0-		-331			-0-	102 9	1 9	1508	3	Y	8	8	1			2
07	1767	N	1446	-0-		-321			-0-	91 9	1 9	1346	3	Y	8	9	1			1
08	1829	N	967	-0-		-862			-0-	62 7	1 9	898	3	Y	6	5	1			2
09	1620	N	953	-0-		-667			-0-	35 3	1 9	915	3	Y	3	4	1			1
10	1487	N	1487	-0-		-0-			-0-	59 4	1 9	1424	3	Y	4	5	1			-0-
*11	2213	N	2213	-0-		-0-			-0-	88 9	1 9	2116	3	Y	8	6	1			2
SBR				WELL #:		26	RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF.10197 - 10244							
06	559	N	559	-0-		-0-			-0-	20 2	1 9	537	3	Y	2	2	1			-0-
07	543	N	543	-0-		-0-			-0-	21 2	1 9	520	3	Y	2	2	1			-0-
08	316	N	316	-0-		-0-			-0-	12 1	1 9	303	3	Y	1	1	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-		-570			-0-					Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-		-0-			-0-	26 2	1 9	617	3	Y	2	2	1			-0-
*11	303	N	303	-0-		-0-			-0-	14 1	1 9	288	3	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #:		30	RRCID -> 157245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692					
06	240	N	231	-0-		-9			-0-	15 1	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-		-0-			-0-	16 1	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-		-63			-0-	10 1	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-		-240			-0-					Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-		-0-			-0-	17 1	1	401	3	Y	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-		-0-			-0-	10 1	1	247	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		24	RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098							
06	1740	N	1113	-0-		-627			-0-	40 6	1 9	1067	3	Y	5	5	1			1
07	2046	X	1007	-0-		-1039			-0-	38 6	1 9	963	3	Y	5	5	1			1
08	2046	X	841	-0-		-1205			-0-	33 3	1 9	805	3	Y	3	3	1			1
09	1524	X	1524	-0-		-0-			-0-	58 4	1 9	1462	3	Y	4	4	1			1
10	1867	X	1867	-0-		-0-			-0-	77 9	1 9	1781	3	Y	8	8	1			1
*11	1482	X	1482	-0-		-0-			-0-	67 7	1 9	1408	3	Y	6	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676														
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	764 X	764	-0-	-0-	-0-	70 1	668 3	Y	22	21	1		7	
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	2 4	24 9	Y	15	18	1		4	
08	713 N	587	-0-	-126	-0-	57 1	558 3	Y	13	12	1		5	
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	17 9	519 3	Y	15	13	1		7	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	53 1	14 9	Y	20	20	1		7	
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	42 1	569 3	Y	18	18	1		7	
						17 9	794 3	Y						
						74 1	22 9	Y						
						1 4	462 3	Y						
						51 1								
						20 9								
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 10168 - 10212														
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31 1	837 3	Y	21	21	1		5	
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	23 9	771 3	Y	19	21	1		3	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31 1	795 3	Y	18	16	1		5	
09	900 N	792	-0-	-108	-0-	21 9	737 3	Y	24	21	1		8	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	33 1	913 3	Y	26	31	1		3	
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	20 9	863 3	Y	20	17	1		6	
						29 1								
						26 9								
						39 1								
						29 9								
						41 1								
						22 9								
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778														
06	1080 X	992	-0-	-88	-0-	92 1	865 3	Y	31	32	1		10	
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1 4	34 9	Y	40	39	1		11	
08	1116 X	851	-0-	-265	-0-	117 1	1145 3	Y	19	22	1		8	
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	2 4	44 9	Y	40	29	1		19	
10	1302 X	1168	-0-	-134	-0-	77 1	752 3	Y	31	40	1		10	
11	1260 X	914	-0-	-346	-0-	1 4	21 9	Y	29	28	1		11	
						87 1	1185 3	Y						
						1 4	44 9	Y						
						96 1	1037 3	Y						
						1 4	34 9	Y						
						88 1	793 3	Y						
						1 4	32 9	Y						
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 10432 - 10490														
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	386 3	Y	1	1	1		-0-	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 9	435 3	Y	2	2	1		-0-	
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	29 1	256 3	Y	1	1	1		-0-	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	2 9	420 3	Y	1	1	1		-0-	
10	465 N	227	-0-	-238	-0-	18 1	216 3	Y	2	2	1		-0-	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	1 9	256 3	Y	1	1	1		-0-	
						16 1								
						1 9								
						9 1								
						2 9								
						11 1								
						1 9								

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915												
SBR				WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-			39 1	580 3	Y	-0-						-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-			4 1	66 3	Y	-0-						-0-	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-			51 1	738 3	Y	-0-						-0-	
09	570 N	184	-0-	-386	-0-			7 1	177 3	Y	-0-						-0-	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-			19 1	455 3	Y	-0-						-0-	
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-			29 1	700 3	Y	-0-						-0-	
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-	
SBR				WELL #:		35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10356 - 10376				
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-	
SBR				WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548		
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-			65 1	959 3	Y	1	1	1				-0-	
								1 9										
07	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-			87 1	1293 3	Y	1	1	1				-0-	
								1 9										
08	3379 X	671	-0-	-2708	-0-			43 1	627 3	Y	1	1	1				-0-	
								1 9										
09	3270 X	1144	-0-	-2126	-0-			42 1	1101 3	Y	1	1	1				-0-	
								1 9										
10	3379 X	230	-0-	-3149	-0-			9 1	220 3	Y	1	1	1				-0-	
								1 9										
*11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-			54 1	1312 3	Y	1	1	1				-0-	
								1 9										
SBR				WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439		
06	210 N	84	-0-	-126	-0-			5 1	75 3	Y	4	4	1				1	
								4 9										
07	155 N	39	-0-	-116	-0-			2 1	36 3	Y	1	2	1				-0-	
								1 9										
08	124 N	58	-0-	-66	-0-			4 1	51 3	Y	3	2	1				1	
								3 9										
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-			4 1	101 3	Y	5	4	1				2	
								6 9										
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-			37 1	891 3	Y	20	20	1				2	
								22 9										
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-			21 1	497 3	Y	29	22	1				9	
								32 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		
										PERF.10020 - 10040		
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	* * EOM BALANCE
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	37 3	1 9	975 3	Y	3	2 1	1
07	1333 X	964	-0-	-369	-0-	37 1	1 9	926 3	Y	1	2 1	-0-
08	1209 X	934	-0-	-275	-0-	37 1	1 9	894 3	Y	3	2 1	1
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1903 3	Y	1	1 1	1
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1948 3	Y	1	2 1	-0-
11	1020 X	312	-0-	-708	-0-	14 1	1 9	297 3	Y	1	1 1	-0-
SBR												
		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110
06	330 X	282	-0-	-48	-0-	16 30	1 9	236 3	Y	27	25 1	6
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 32	1 9	360 3	Y	29	31 1	4
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 20	1 9	184 3	Y	18	17 1	5
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	354 3	Y	33	27 1	11
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	12 36	1 9	287 3	Y	31	39 1	3
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12 34	1 9	284 3	Y	26	21 1	8
SBR												
		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10 6	1 1	269 3	Y	-0-		-0-
07	248 X	146	-0-	-102	-0-	6 5	1 1	140 3	Y	-0-		-0-
08	248 X	132	-0-	-116	-0-	5 7	1 1	127 3	Y	-0-		-0-
09	270 X	191	-0-	-79	-0-	7 7	1 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	279 X	181	-0-	-98	-0-	7 7	1 1	174 3	Y	-0-		-0-
11	270 X	188	-0-	-82	-0-	9 9	1 1	179 3	Y	-0-		-0-
SBR												
		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548
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 "A"												
		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	641 3	Y	2	2 1	-0-
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	24 2	1 9	601 3	Y	2	2 1	-0-
08	682 N	521	-0-	-161	-0-	21 1	1 9	499 3	Y	1	1 1	-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	664 3	Y	1	1 1	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	687 3	Y	3	3 1	-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	615 3	Y	2	1 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984			
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	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	540 X	416	-0-	-124	-0-	26 1	386 3	Y	4	4	1			1
						4 9								
07	527 X	394	-0-	-133	-0-	25 1	365 3	Y	4	4	1			1
						4 9								
08	496 X	210	-0-	-286	-0-	13 1	195 3	Y	2	2	1			1
						2 9								
09	480 X	409	-0-	-71	-0-	15 1	391 3	Y	3	3	1			1
						3 9								
10	434 X	364	-0-	-70	-0-	14 1	346 3	Y	4	5	1			-0-
						4 9								
11	420 X	399	-0-	-21	-0-	16 1	376 3	Y	6	4	1			2
						7 9								
SBR		WELL #:		45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466	
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	24 1	631 3	Y	1	1	1			-0-
						1 9								
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20 1	510 3	Y	1	1	1			-0-
						1 9								
08	496 N	408	-0-	-88	-0-	16 1	391 3	Y	1	1	1			-0-
						1 9								
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	21 1	524 3	Y	1	1	1			-0-
						1 9								
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	21 1	483 3	Y	1	1	1			-0-
						1 9								
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21 1	441 3	Y	1	1	1			-0-
						1 9								
SBR		WELL #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442			
06	1470 X	1367	-0-	-103	-0-	86 1	1281 3	Y	-0-					-0-
07	1643 X	1492	-0-	-151	-0-	94 1	1398 3	Y	-0-					-0-
08	1643 X	1011	-0-	-632	-0-	65 1	946 3	Y	-0-					-0-
09	1590 X	1131	-0-	-459	-0-	41 1	1090 3	Y	-0-					-0-
10	1488 X	1243	-0-	-245	-0-	49 1	1194 3	Y	-0-					-0-
11	1440 X	919	-0-	-521	-0-	37 1	882 3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378			
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	10 1	155 3	Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	Y	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	8 1	111 3	Y	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	6 1	162 3	Y	-0-					-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	5 1	116 3	Y	-0-					-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12 1	283 3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546	
										PERF.10335 - 10366	
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-					-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 #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545	
										PERF.10346 - 10368	
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	32	-0-	32	32	1	1	31	3	-0-
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538	
										PERF.10345 - 10365	
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	-0-
							1	9			
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	-0-
							2	9			
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	-0-
							2	9			
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	1
							3	9			
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	210	3	-0-
							2	9			
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	1
							3	9			
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650	
										PERF.10450 - 10466	
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	40	1	595	3	1
							3	9			
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	1
							3	9			
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	28	1	401	3	1
							2	9			
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	16	1	427	3	1
							3	9			
10	682	N	212	-0-	-470	-0-	8	1	203	3	-0-
							1	9			
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	1
							3	9			
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9994	
										PERF. 9818 - 9844	
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1470 X	853	-0-	-617	-0-	31 8	1 9	814	3	Y	7	8 1		2	
07	1519 X	1198	-0-	-321	-0-	45 13	1 9	1140	3	Y	12	12 1		2	
08	1364 X	761	-0-	-603	-0-	30 7	1 9	724	3	Y	6	6 1		2	
09	1170 X	836	-0-	-334	-0-	32 9	1 9	795	3	Y	8	7 1		3	
10	1209 X	945	-0-	-264	-0-	38 17	1 9	890	3	Y	15	17 1		1	
*11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	55 15	1 9	1162	3	Y	14	11 1		4	
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232			
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	4 1	109 3	Y	-0-		-0-			-0-	
07	961 X	28	-0-	-933	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-			-0-	
08	434 X	245	-0-	-189	-0-	10 1	235 3	Y	-0-		-0-			-0-	
09	360 X	253	-0-	-107	-0-	10 1	243 3	Y	-0-		-0-			-0-	
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	Y	-0-		-0-			-0-	
11	240 X	127	-0-	-113	-0-	6 1	121 3	Y	-0-		-0-			-0-	
SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216	
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	7 2	1 9	181	3	Y	2	2 1		-0-	
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	175	3	Y	2	2 1		-0-	
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	4 1	107 3	Y	1		1	1 1		-0-	
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10 1	256 3	Y	1		1	1 1		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	212 3	Y	3		3	1		-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 3	143 3	Y	3		2	1		1	
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	7 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-	
SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398	
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-		-0-			-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-			-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//			781915																	
SBR			WELL #:			68			RRCID -> 159026			COMPL. DATE			N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 #:			66			RRCID -> 159027			COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10622			PERF.10403 - 10425					
06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1				-0-					
							2	9															
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1				-0-					
							2	9															
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	213	3	Y	1	1	1				-0-					
							1	9															
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1				-0-					
							1	9															
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1				-0-					
							2	9															
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1				-0-					
							1	9															
SBR			WELL #:			70			RRCID -> 159028			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10738			PERF.10500 - 10520		
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-						1					
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-						1					
08	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	Y	-0-						1					
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	11	1	304	3	Y	-0-						1					
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-						1					
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-						1					
SBR			WELL #:			38			RRCID -> 159068			COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922			PERF.10690 - 10716					
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	1	1	1				-0-					
							1	9															
07	837	N	534	-0-	-303	-0-	34	1	499	3	Y	1	1	1				-0-					
							1	9															
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1				-0-					
							1	9															
09	960	N	139	-0-	-821	-0-	5	1	134	3	Y	-0-						-0-					
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						-0-					
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-					
SBR			WELL #:			63			RRCID -> 159070			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10415			PERF.10224 - 10244		
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-						-0-					
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-					
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-					
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-						-0-					
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-						-0-					
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-						-0-					
SBR			WELL #:			67			RRCID -> 159143			COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003			PERF.10768 - 10794					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-						-0-					
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-						-0-					
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-						-0-					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-					
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-						-0-					

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
SBR				WELL #:	71	RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL	DEPTH 10347	PERF.10212 - 10260				
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	2450 N	2450	-0-		-0-		-0-	87 37	1 9	2326	3	Y	34	34 1		8
07	2839 N	2839	-0-		-0-		-0-	107 41	1 9	2691	3	Y	37	39 1		6
08	2387 N	1727	-0-		-660		-0-	67 36	1 9	1624	3	Y	33	30 1		9
09	2460 N	1188	-0-		-1272		-0-	44 46	1 9	1098	3	Y	42	37 1		14
10	2573 N	2402	-0-		-171		-0-	97 47	1 9	2258	3	Y	43	53 1		4
*11	1757 N	1757	-0-		-0-		-0-	78 40	1 9	1639	3	Y	36	29 1		11
SBR				WELL #:	73	RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL	DEPTH 10572	PERF.10334 - 10380				
06	90 N	70	-0-		-20		-0-	3 3	1 1	67 75	3 3	Y Y	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-		-15		-0-	3 2	1 1	75 37	3 3	Y Y	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-		-54		-0-	2 5	1 1	37 125	3 3	Y Y	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-		-0-		-0-	5 3	1 1	125 75	3 3	Y Y	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-		-15		-0-	3 3	1 1	75 75	3 3	Y Y	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-		-0-		-0-	4 3	1 1	86 3	3	Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:	74	RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL	DEPTH 10820	PERF.10534 - 10558				
06	810 N	171	-0-		-639		-0-	6 6	1 1	165 152	3 3	Y Y	-0-			-0-
07	372 N	158	-0-		-214		-0-	6 4	1 1	152 103	3 3	Y Y	-0-			-0-
08	279 N	107	-0-		-172		-0-	2 19	1 1	103 756	3 3	Y Y	-0-			-0-
09	786 N	786	-0-		-0-		-0-	30 34	1 1	756 799	3 3	Y Y	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-		-0-		-0-	34 42	1 1	799 884	3 3	Y Y	-0-			-0-
*11	926 N	926	-0-		-0-		-0-						-0-			-0-
SBR				WELL #:	72	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL	DEPTH 10211	PERF. 9974 - 10004				
06	1260 X	911	-0-		-349		-0-	29 103	1 9	779	3	Y	94	91 1		21
07	902 N	902	-0-		-0-		-0-	31 90	1 9	781	3	Y	82	91 1		12
08	930 N	552	-0-		-378		-0-	19 79	1 9	454	3	Y	72	65 1		19
09	900 N	156	-0-		-744		-0-	4 41	1 9	111	3	Y	37	44 1		12
10	899 N	349	-0-		-550		-0-	12 61	1 9	276	3	Y	55	62 1		5
*11	593 N	593	-0-		-0-		-0-	24 73	1 9	496	3	Y	66	51 1		20
SBR				WELL #:	69	RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH 10644	PERF.10392 - 10445		
06	330 X	179	-0-		-151		-0-	6 5	1 1	173 117	3 3	Y Y	-0-			-0-
07	341 X	122	-0-		-219		-0-	5 6	1 1	117 146	3 3	Y Y	-0-			-0-
08	248 X	152	-0-		-96		-0-	6 6	1 1	146 156	3 3	Y Y	-0-			-0-
09	180 X	162	-0-		-18		-0-	6 5	1 1	156 110	3 3	Y Y	-0-			-0-
10	186 X	115	-0-		-71		-0-	5 1	1 1	110 180	3 3	Y Y	-0-			-0-
*11	189 X	189	-0-		-0-		-0-	9 1	1 1	180	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422	
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	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	42	3	Y	1	1	1	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-		2	1	22	3	Y	1	1	1	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-		7	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		1	1	23	3	Y	1	1	1	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		1	9	61	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
SBR		WELL #:		51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190	
06	360 X	304	-0-	-56	-0-		19	1	277	3	Y	7	7	1	2
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-		8	9	267	3	Y	7	8	1	1
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		18	1	238	3	Y	7	6	1	2
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-		8	9	569	3	Y	14	11	1	5
10	279 N	86	-0-	-193	-0-		21	1	72	3	Y	10	14	1	1
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		15	9	397	3	Y	12	9	1	4
							3	1							
							11	9							
							16	1							
							13	9							
SBR		WELL #:		77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414			
06	900 N	801	-0-	-99	-0-		46	1	676	3	Y	72	71	1	16
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		79	9	1102	3	Y	79	83	1	12
08	806 N	749	-0-	-57	-0-		75	1	646	3	Y	53	51	1	14
09	810 N	803	-0-	-7	-0-		87	9	717	3	Y	54	50	1	18
10	1271 N	626	-0-	-645	-0-		45	1	523	3	Y	74	85	1	7
11	720 N	668	-0-	-52	-0-		58	9	562	3	Y	75	59	1	23
							27	1							
							59	9							
							22	1							
							81	9							
							23	1							
							83	9							
SBR		WELL #:		78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570			
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) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// WELL #:		00256 500 781915 81		ASSOCIATED RRCID -> 160090		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400				
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	1590 N	1451	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	84	1	1251	3	Y	105	120	1			23
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	9	2004	3	Y	154	154	1			23
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1360	3	Y	146	130	1			39
09	1440 N	1356	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	169	9	1189	3	Y	111	113	1			37
10	2294 N	1075	-0-	-0-	-1219	-0-	-0-	94	1	919	3	Y	107	134	1			10
11	1560 N	1469	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	161	9	1154	3	Y	243	179	1			74
								45	1									
								122	9									
								38	1									
								118	9									
								48	1									
								267	9									
SBR																		
WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
SBR																		
WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988																		
06	240 N	208	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	139	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	180	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	223	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
SBR																		
WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289																		
06	390 X	378	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434 X	383	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	434 X	243	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	420 X	387	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403 X	295	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	390 X	305	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
SBR																		
WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792																		
06	1380 X	891	-0-	-0-	-489	-0-	-0-	56	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
08	744 N	535	-0-	-0-	-209	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	2	1	1			1
09	900 N	764	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			1
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	1	2	1			-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915																
SBR				WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466						
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	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	704 N	704	-0-	-0-		-0-					44 2	1 9	658 2	3 9	Y	2	2 1					-0-
07	775 N	773	-0-	-2		-0-					49 2	1 9	722 2	3 9	Y	2	2 1					-0-
08	682 N	494	-0-	-188		-0-					32 1	1 9	461 1	3 9	Y	1	1 1					-0-
09	690 N	293	-0-	-397		-0-					11 1	1 9	281 1	3 9	Y	1	1 1					-0-
10	775 N	704	-0-	-71		-0-					28 2	1 9	674 2	3 9	Y	2	2 1					-0-
*11	732 N	732	-0-	-0-		-0-					29 2	1 9	701 2	3 9	Y	2	1 1					1
SBR				WELL #:		85	RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392									
06	210 N	164	-0-	-46		-0-					10 1	154 3	Y	-0-								-0-
07	203 N	203	-0-	-0-		-0-					13 1	190 3	Y	-0-								-0-
08	186 N	113	-0-	-73		-0-					7 1	106 3	Y	-0-								-0-
09	150 N	136	-0-	-14		-0-					5 1	131 3	Y	-0-								-0-
10	217 N	180	-0-	-37		-0-					7 1	173 3	Y	-0-								-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-		-0-					7 1	179 3	Y	-0-								-0-
SBR				WELL #:		88	RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702									
06	1077 N	1077	-0-	-0-		-0-					67 9	1001 9	3 Y	8	7 1							2
07	1178 X	1129	-0-	-49		-0-					71 8	1050 9	3 Y	7	8 1							1
08	1178 X	784	-0-	-394		-0-					50 7	727 9	3 Y	6	5 1							2
09	1140 X	854	-0-	-286		-0-					31 6	817 9	3 Y	5	5 1							2
10	1116 X	554	-0-	-562		-0-					22 6	526 9	3 Y	5	6 1							1
11	1080 X	979	-0-	-101		-0-					39 9	931 9	3 Y	8	6 1							3
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.	31	-0-	31		31					1 1	30 3	Y	-0-								-0-
10	T. A.	46	-0-	46		46					2 1	44 3	Y	-0-								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-							-0-
SBR				WELL #:		94	RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218									
06	390 N	124	-0-	-266		-0-					6 24	1 9	94 3	Y	22	29 1						5
07	341 N	110	-0-	-231		-0-					6 17	1 9	87 3	Y	15	18 1						2
08	465 N	150	-0-	-315		-0-					8 29	1 9	113 3	Y	26	21 1						7
09	343 N	343	-0-	-0-		-0-					12 17	1 9	314 3	Y	15	17 1						5
10	1005 N	1005	-0-	-0-		-0-					38 17	1 9	912 3	Y	50	50 1						5
*11	459 N	459	-0-	-0-		-0-					55 16	1 9	376 3	Y	61	47 1						19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	750 N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	775 X	260	-0-	-515	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	775 X	171	-0-	-604	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	240 X	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10854 PERF. 10452 - 10520						
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	19	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	12	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	15	1	354	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
SBR		WELL #:		96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10060 - 10104						
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	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-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10697 - 10717						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
SBR				WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10951	PERF.10702 - 10720			
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	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 #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10925	PERF.10710 - 10730			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SBR				WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE		11/21/1996		TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10674 - 10694			
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE		11/11/1996		TOTAL	DEPTH	11035	PERF.10868 - 10892			
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-
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:		5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE		11/05/1996		TOTAL	DEPTH	10010	PERF. 9772 - 9808			
06	450	X	153	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2					3
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	1	2	1			2
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2					4
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1					5
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	4	1			2
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SBR				//CONT.// WELL #:		00256 500 781915 98	ASSOCIATED RRCID -> 161142		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 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	1260 N	945	-0-	-0-	-315	-0-		34 3	1 9	908	3	Y	3	2	1			1
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	1 9	873	3	Y	1	2	1			-0-
08	930 N	666	-0-	-0-	-264	-0-		26 1	1 9	637	3	Y	3	2	1			1
09	960 N	627	-0-	-0-	-333	-0-		24 1	1 9	601	3	Y	2	2	1			1
10	899 N	869	-0-	-0-	-30	-0-		36 1	1 9	831	3	Y	2	3	1			-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	1 9	831	3	Y	3	2	1			1
SBR				WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825		- 10845	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
SBR				WELL #:		99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718		- 10742	
06	13 N	4	-0-	-0-	-9	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-0-	-30	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	261	3	Y	1	1	1			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	252	3	Y	2	2	1			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	198	3	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #:		87	RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500		- 10525	
06	720 N	697	-0-	-0-	-23	-0-		41 1	1 9	606	3	Y	45	50	1			10
07	1829 X	682	-0-	-0-	-1147	-0-		50 1	1 9	604	3	Y	34	39	1			5
08	1829 X	589	-0-	-0-	-1240	-0-		37 1	1 9	512	3	Y	38	33	1			10
09	1770 X	622	-0-	-0-	-1148	-0-		35 1	1 9	543	3	Y	54	46	1			18
10	1085 X	655	-0-	-0-	-430	-0-		20 1	1 9	548	3	Y	76	87	1			7
*11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	1 9	984	3	Y	53	44	1			16

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// WELL #: 106		00256 500 781915		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SBR						RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		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	870 N	826	-0-	-0-	-44	-0-		52 9	1 9	765	3	Y	8	8	1			2
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		57 8	1 9	838	3	Y	7	8	1			1
08	775 N	554	-0-	-0-	-221	-0-		35 6	1 9	513	3	Y	5	5	1			1
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-		32 7	1 9	847	3	Y	6	5	1			2
10	899 N	781	-0-	-0-	-118	-0-		31 9	1 9	741	3	Y	8	9	1			1
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		29 10	1 9	694	3	Y	9	7	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-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
SBR				WELL #: 102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756				
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 #: 107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792				
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 #: 112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997				TOTAL DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048				
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		19 3	1 9	505	3	Y	3	2	1			1
07	1209 X	973	-0-	-0-	-236	-0-		37 1	1 9	935	3	Y	1	2	1			-0-
08	868 X	300	-0-	-0-	-568	-0-		12 3	1 9	285	3	Y	3	2	1			1
09	750 X	150	-0-	-0-	-600	-0-		6 2	1 9	142	3	Y	2	2	1			1
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		86 2	1 9	1996	3	Y	2	3	1			-0-
11	930 X	363	-0-	-0-	-567	-0-		16 3	1 9	344	3	Y	3	2	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496						
M	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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	594 3	Y	Y	1	1 1				-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	596 3	Y	Y	1	1 1				-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	25 1	1 9	367 3	Y	Y	1	1 1				-0-
09	630 N	285	-0-	-345	-0-	10 1	1 9	274 3	Y	Y	1	1 1				-0-
10	651 N	487	-0-	-164	-0-	19 1	1 9	467 3	Y	Y	1	1 1				-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	518 3	Y	Y	1	1 1				-0-
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-
SBR		WELL #:		109		RRCID -> 162024		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 11047		PERF.10812 - 10842				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y		-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y		-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y		-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y		-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y		-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y		-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15																
SBR		WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					1
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)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	27 1	404 3	Y			7	7 1				2
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	8 9	492 3	Y			6	7 1				1
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	33 1	301 3	Y			3	3 1				1
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	7 9	494 3	Y			5	4 1				2
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	21 1	654 3	Y			22	22 1				2
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	3 9	1084 3	Y			29	22 1				9
						19 1										
						6 9										
						27 1										
						24 9										
						45 1										
						32 9										
SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443		
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 #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768		
06	450 N	352	-0-	-98	-0-	22 1	330 3	Y			-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	396 3	Y			1	1 1				-0-
						1 9										
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	16 1	234 3	Y			-0-					-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	10 1	265 3	Y			-0-					-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	16 1	383 3	Y			1	1 1				-0-
						1 9										
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 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-					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 #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960				
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	-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														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	3	Y	-0-			-0-
09	1560 N	906	-0-	-654	-0-	33	1	873	3	Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346														
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032														
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	73	72	1	29
						80	9							
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	213	3	Y	39	53	1	15
						43	9							
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	131	3	Y	38	35	1	18
						42	9							
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	6	1	170	3	Y	59	18	1	59
						65	9							
10	279 N	126	-0-	-153	-0-	4	1	94	3	Y	25	68	1	16
						28	9							
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	50	17	1	49
						55	9							
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252														
06	510 X	368	-0-	-142	-0-	23	1	337	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	15	1	218	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	20	1	483	3	Y	10	12	1	1
						11	9							
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144														
06	480 N	285	-0-	-195	-0-	10	1	275	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	328	-0-	-292	-0-	13	1	315	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	245	-0-	-96	-0-	10	1	235	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	179	-0-	-121	-0-	7	1	172	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		128	RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10175 - 10216			
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	720 X	420	-0-	-300	-0-	15	1	395	3	Y	9	10	1			2
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1165	3	Y	19	18	1			3
08	713 N	455	-0-	-258	-0-	18	1	426	3	Y	10	10	1			3
09	420 N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1007	3	Y	17	15	1			2
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	19	9	962	3	Y	10	9	1			3
						46	1									
						11	9									
SBR		WELL #:		132	RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10358 - 10382			
06	540 X	280	-0-	-260	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	558 X	191	-0-	-367	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	341 X	250	-0-	-91	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	330 X	209	-0-	-121	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	270 X	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		138	RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.10434 - 10440			
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		131	RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10452 - 10478			
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		135	RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10598	PERF.10362 - 10386			
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	29 1	19 9	433 3	Y	17	17 1			4	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41 1	19 9	610 3	Y	17	18 1			3	
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	26 1	14 9	370 3	Y	13	12 1			4	
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	15 1	12 9	388 3	Y	11	11 1			4	
10	682 N	453	-0-	-229	-0-	17 1	20 9	416 3	Y	18	20 1			2	
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20 1	18 9	477 3	Y	16	13 1			5	
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354			
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23 1	2 9	624 3	Y	2	2 1			-0-	
07	837 N	681	-0-	-156	-0-	26 1	2 9	653 3	Y	2	2 1			-0-	
08	806 N	494	-0-	-312	-0-	19 1	3 9	472 3	Y	3	2 1			1	
09	660 N	242	-0-	-418	-0-	9 1	2 9	231 3	Y	2	2 1			1	
10	682 N	479	-0-	-203	-0-	20 1	2 9	457 3	Y	2	3 1			-0-	
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32 1	3 9	674 3	Y	3	2 1			1	
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350			
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	6 1	6 1	161 3	Y	-0-	1 1			-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	6 1	2 9	145 3	Y	2	2 1			-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	241 3	Y	1	1 1			-0-	
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	6 1	1 9	150 3	Y	1	1 1			-0-	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	4 9	369 3	Y	4	4 1			-0-	
11	240 N	76	-0-	-164	-0-	3 1	1 9	72 3	Y	1	1 1			-0-	
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260			
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	3 1	1 9	79 3	Y	1	2 1			-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	1 9	38 3	Y	1	1 1			-0-	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	3 9	267 3	Y	3	2 1			1	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	1 1			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915											
SBR				WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122			
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	420 N	323	-0-	-97	-0-	12	1 1	310	3	Y	1	-0-					
						1	9				1 1						
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	38	1 1	959	3	Y	2	-0-					
						2	9				2 1						
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1 1	177	3	Y	1	-0-					
						1	9				1 1						
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-					
10	992 N	711	-0-	-281	-0-	29	1 1	679	3	Y	3	-0-					
						3	9				3 1						
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1 1	405	3	Y	3	1					
						3	9				2 1						
SBR				WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-					
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-					
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	-0-					
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-					
SBR				WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120			
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	15	1	396	3	Y	-0-	-0-					
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-	-0-					
08	434 N	313	-0-	-121	-0-	12	1	301	3	Y	-0-	-0-					
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-	-0-					
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-	-0-					
SBR				WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626			
06	270 X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	3	Y	-0-	-0-					
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	Y	-0-	-0-					
08	372 N	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	-0-					
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-	-0-					
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	1	-0-					
						1	9				1 1						
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-	-0-					
SBR				WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	8	1	204	3	Y	-0-	-0-					
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	Y	-0-	-0-					
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	Y	-0-	-0-					
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	-0-					
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-	-0-					
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-	-0-					
SBR				WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-					
07	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-					
09	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	3	1	3		Y	-0-	-0-					
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-					
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-					

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915														
SBR				WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	330	N	206	-0-	-124	-0-		13	1	192	3	Y	1	1	1	1			-0-	
07	310	N	216	-0-	-94	-0-		14	1	201	3	Y	1	1	1	1			-0-	
08	248	N	185	-0-	-63	-0-		12	1	172	3	Y	1	1	1	1			-0-	
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		21	1			Y	-0-						-0-	
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-		21	1	512	3	Y	1		1	1			-0-	
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-		12	1	296	3	Y	1	1	1	1			-0-	
								1	9											
SBR				WELL #:		152	RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382					
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		182	1	2701	3	Y	18	17	1				4	
07	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-		20	9	960	3	Y	17	18	1				3	
08	3038	X	489	-0-	-2549	-0-		65	1	443	3	Y	14	13	1				4	
09	2940	X	590	-0-	-2350	-0-		19	9	559	3	Y	9	10	1				3	
10	3007	X	273	-0-	-2734	-0-		31	1	259	3	Y	3	6	1				-0-	
11	2910	X	653	-0-	-2257	-0-		15	9	610	3	Y	16	11	1				5	
								21	1											
								10	9											
								11	1											
								3	9											
								25	1											
								18	9											
SBR				WELL #:		149	RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386							
06	510	X	390	-0-	-120	-0-		21	1	310	3	Y	54	50	1				12	
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-		59	9	781	3	Y	146	136	1				22	
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		53	1	423	3	Y	131	118	1				35	
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-		161	9	435	3	Y	101	102	1				34	
10	992	N	460	-0-	-532	-0-		29	1	375	3	Y	64	92	1				6	
11	570	N	437	-0-	-133	-0-		144	9	364	3	Y	53	43	1				16	
								16	1											
								111	9											
								15	1											
								70	9											
								15	1											
								58	9											
SBR				WELL #:		146	RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762					
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-		56	1	831	3	Y	-0-						-0-	
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-		61	1	898	3	Y	-0-						-0-	
08	837	N	603	-0-	-234	-0-		39	1	564	3	Y	-0-						-0-	
09	900	N	565	-0-	-335	-0-		21	1	544	3	Y	-0-						-0-	
10	961	N	296	-0-	-665	-0-		12	1	284	3	Y	-0-						-0-	
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-		35	1	849	3	Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	1883	-0-	-367	-0-	119 2 9	1762 3	Y	2	2 1			1
07	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	189 3 9	2790 3	Y	3	3 1			1
08	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	110 2 9	1600 3	Y	2	2 1			1
09	3000 N	3623	-0-	623	623	132 2 9	3489 3	Y	2	2 1			1
10	3100 N	3511	-0-	411	1034	139 3 9	3369 3	Y	3	4 1			-0-
*11	3000 N	3460	-0-	460	1494	137 4 9	3319 3	Y	4	3 1			1
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266													
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	Y	-0-				-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	7 1	185 3	Y	-0-				-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	5 1	127 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	6 1	161 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	Y	-0-				-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y	-0-				-0-
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456													
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 3	Y	-0-				-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37 1	547 3	Y	-0-				-0-
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	17 1	246 3	Y	-0-				-0-
09	630 N	302	-0-	-328	-0-	11 1	291 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	23 1	561 3	Y	-0-				-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	23 1	567 3	Y	-0-				-0-
SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736													
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38 1	568 3	Y	-0-				-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	565 3	Y	-0-				-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	20 1	288 3	Y	-0-				-0-
09	600 N	78	-0-	-522	-0-	3 1	75 3	Y	-0-				-0-
10	589 N	104	-0-	-485	-0-	4 1	100 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	5 1	124 3	Y	-0-				-0-
SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980													
06	120 X	-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.	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11451 X	1823	-0-	-9628	-0-	66 1	1744 3	Y	12	12	1			3
07	8432 X	812	-0-	-7620	-0-	13 9	772 3	Y	8	10	1			1
08	8432 X	438	-0-	-7994	-0-	31 1	418 3	Y	3	3	1			1
09	8160 X	1796	-0-	-6364	-0-	9 9	1719 3	Y	8	6	1			3
10	6200 X	1228	-0-	-4972	-0-	17 1	1171 3	Y	6	8	1			1
11	1830 X	1444	-0-	-386	-0-	68 1	1372 3	Y	6	5	1			2
						9 9								
SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466														
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	9 1	229 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	8 1	211 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	9 1	210 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15 1	390 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	17 1	402 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	Y	-0-	-0-				-0-
SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084														
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	5 1	142 3	Y	1	1	1			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 9	247 3	Y	1	1	1			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 1	321 3	Y	3	2	1			1
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 9	180 3	Y	3	3	1			1
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13 1	467 3	Y	5	6	1			-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-	3 9	172 3	Y	2	2	1			-0-
						7 1								
						6 9								
						8 1								
						2 9								
SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938														
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	2 1	61 3	Y	26	24	1			6
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	29 9	50 3	Y	17	20	1			3
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	Y	17	15	1			5
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	19 9		Y	2	6	1			1
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	Y	107	98	1			10
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	118 9	62 3	Y	23	26	1			7
						3 1								
						25 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567	
										PERF.10317 - 10346	
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	720 N	567	-0-	-153	-0-	20 1	545 3	Y	2	2 1	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21 1	530 3	Y	2	2 1	-0-
08	527 N	404	-0-	-123	-0-	16 1	385 3	Y	3	2 1	1
09	570 N	155	-0-	-415	-0-	6 1	147 3	Y	2	2 1	1
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27 1	622 3	Y	2	3 1	-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27 1	574 3	Y	3	2 1	1
						3 9					

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150	
										PERF. 9782 - 9818	
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	12 1	330 3	Y	13	12 1	3
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	14 9	333 3	Y	8	10 1	1
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	13 1	287 3	Y	10	8 1	3
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12 1	404 3	Y	8	8 1	3
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	11 9	293 3	Y	13	15 1	1
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	407 3	Y	10	8 1	3
						9 9					

SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10903	
										PERF.10662 - 10682	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	360 3	Y	4	4 1	1
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4 9	332 3	Y	4	4 1	1
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	22 1	200 3	Y	2	2 1	1
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	14 1	832 3	Y	5	4 1	2
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	2 9	574 3	Y	6	7 1	1
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	406 3	Y	3	3 1	1
						6 9					
						24 1					
						7 9					
						17 1					
						3 9					

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						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915		WELL #:		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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-					22 1	573 3	Y		30	29 1		7	
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-					33 9	904 3	Y		26	29 1		4	
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-					32 1	773 3	Y		26	23 1		7	
09		630 N	473	-0-	-157	-0-					29 9	421 3	Y		32	28 1		11	
10		961 N	784	-0-	-177	-0-					17 1	714 3	Y		35	43 1		3	
11		810 N	799	-0-	-11	-0-					35 9	732 3	Y		29	23 1		9	
											32 9								
SBR						WELL #:	156	RRCID -> 163893	COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3	
SBR						WELL #:	173	RRCID -> 163894	COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050						
06	1890 X	703	-0-	-1187	-0-						25 1	667 3	Y		10	10 1		2	
07	1736 X	844	-0-	-892	-0-						11 9	802 3	Y		9	10 1		1	
08	1116 X	739	-0-	-377	-0-						32 1	700 3	Y		9	8 1		2	
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-						29 1	1281 3	Y		12	10 1		4	
10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-						10 9	1988 3	Y		12	15 1		1	
*11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-						51 1	1364 3	Y		11	9 1		3	
											13 9								
											85 1								
											13 9								
											65 1								
											12 9								
SBR						WELL #:	170	RRCID -> 163895	COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006						
06	90 N	38	-0-	-52	-0-						1 1	37 3	Y		-0-	1 1		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-						1 1	21 3	Y		1	1 1		-0-	
08	62 N	37	-0-	-25	-0-						1 9								
09	30 N	29	-0-	-1	-0-						1 1	35 3	Y		1	1 1		-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-						1 9								
11	30 N	15	-0-	-15	-0-						1 1	26 3	Y		2	1 1		1	
											2 9								
											1 1	15 3	Y		-0-	1 1		-0-	
											1 1	14 3	Y		-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		690 N	449	-0-	-0-	-241	-0-		16 1	13 9	420 3	Y		12	10 1				6
07		372 N	371	-0-	-0-	-1	-0-		14 1	10 9	347 3	Y		9	9 1				6
08		341 N	325	-0-	-0-	-16	-0-		13 1	7 9	305 3	Y		6	7 1				5
09		450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-		4 1			Y		-0-					5
10		372 N	159	-0-	-0-	-213	-0-		55 9		100 3	Y		50	26 1				29
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	24 9	359 3	Y		22	36 1				15

SBR		WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002						
06		30 N	3	-0-	-0-	-27	-0-		3 3			Y		-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-					-0-
08		62 N	14	-0-	-0-	-48	-0-		1 1		13 3	Y		-0-					-0-
09		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y		-0-					-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	1 9	50 3	Y		1	1 1				-0-
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	69 3	Y		1	1 1				-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997				TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730						
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	12 9	116 3	Y		11	10 1				2
07		93 N	41	-0-	-0-	-52	-0-		1 1	3 9	37 3	Y		3	5 1				-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	9 9	178 3	Y		8	6 1				2
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	14 9	146 3	Y		13	11 1				4
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	22 9	177 3	Y		20	22 1				2
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	29 9	217 3	Y		26	20 1				8

SBR		WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997				TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070						
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 #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264						
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
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	-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 #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848	
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 #:		182	RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775	
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	27 1	400 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	526 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22 1	318 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18 1	473 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	15 1	373 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21 1	519 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
SBR		WELL #:		178	RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR		WELL #:		179	RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
SBR		WELL #:		166	RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10 1	255 3	5 1	Y	-0-				-0-
07	T. A.	126	-0-	126	126	5 1	121 3	5 1	Y	-0-				-0-
08	T. A.	135	-0-	135	261	5 1	130 3	26 1	Y	-0-				-0-
09	T. A.	672	-0-	672	933	38 1	646 3	52 1	Y	-0-				-0-
10	1855 X	922	-0-	-933	-0-	38 1	884 3		Y	-0-				-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	52 1	1099 3		Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		167	RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997				TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10471 - 10506		
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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	Y			1	1 1				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	Y			1	1 1				-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	8 1	116 3	Y			-0-					-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	6 1	160 3	Y			-0-					-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	7 1	179 3	Y			1	1 1				-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y			1	1 1				-0-
						1 9										

SBR		WELL #:		168	RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997				TOTAL	DEPTH	10722	PERF.10509 - 10529		
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	7 1	102 3	Y			1	1 1				-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8 1	121 3	Y			1	1 1				-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 9	23 3	Y			-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	2 1		Y			-0-					-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	3 1	68 3	Y			3	3 1				-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3 9	435 3	Y			10	7 1				3
						11 9										

SBR		WELL #:		169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10746 - 10766		
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-

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997				TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10360 - 10420		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	127 3	Y			74	58 1				35
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	81 9	93 3	Y			71	61 1				45
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	4 1	54 3	Y			38	52 1				31
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	78 9				Y	-0-					31
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	229 3	Y			41	48 1				24
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	42 9	161 3	Y			60	44 1				40
						10 1										
						45 9										
						8 1										
						66 9										

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					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	7 1	182 3	3 Y		-0-			-0-	
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	3 Y		-0-			-0-	
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	5 1	127 3	3 Y		-0-			-0-	
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 1	280 3	3 Y		-0-			-0-	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	17 1	403 3	3 Y		1	1 1		-0-	
							1 9								
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3			Y	-0-			-0-	
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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7	
SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 10384 - 10420	
06	2550 X	13	-0-	-2537	-0-	1 1	12 3	3 Y		-0-		1 1		-0-	
07	2635 X	555	-0-	-2080	-0-	35 1	519 3	3 Y		1		1 1		-0-	
						1 9									
08	2542 X	40	-0-	-2502	-0-	3 1	37 3	3 Y		-0-				-0-	
09	2400 X	122	-0-	-2278	-0-	4 1	117 3	3 Y		1		1 1		-0-	
						1 9									
10	992 X	149	-0-	-843	-0-	6 1	142 3	3 Y		1		1 1		-0-	
						1 9									
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-				-0-	
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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	297 3	3 Y		3		3 1		1	
						3 9									
07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	20 1	497 3	3 Y		4		4 1		1	
						4 9									
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	16 1	383 3	3 Y		4		4 1		1	
						4 9									
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	18 1	458 3	3 Y		6		5 1		2	
						7 9									
10	527 X	520	-0-	-7	-0-	21 1	490 3	3 Y		8		9 1		1	
						9 9									
11	510 X	437	-0-	-73	-0-	20 1	410 3	3 Y		6		5 1		2	
						7 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836			
BRACKEN "A"		WELL #: 2039		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		EOM BALANCE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	131 24 9	1	3484 3	Y	22	21 1				5
07	4216 X	3773	-0-	-443	-0-	144 21 9	1	3608 3	Y	19	21 1				3
08	4216 X	2640	-0-	-1576	-0-	104 20 9	1	2516 3	Y	18	16 1				5
09	3840 X	2264	-0-	-1576	-0-	85 26 9	1	2153 3	Y	24	21 1				8
10	3782 X	2880	-0-	-902	-0-	118 25 9	1	2737 3	Y	23	29 1				2
11	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	162 22 9	1	3403 3	Y	20	16 1				6
BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016					
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	33 28 9	1	882 3	Y	25	24 1				6
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	35 25 9	1	881 3	Y	23	25 1				4
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27 19 9	1	644 3	Y	17	16 1				5
09	930 N	540	-0-	-390	-0-	20 10 9	1	510 3	Y	9	11 1				3
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	44 26 9	1	1029 3	Y	24	25 1				2
*11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	44 28 9	1	915 3	Y	25	19 1				8
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986					
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	3 3 1	1	79 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 3 1	1	83 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	1 1 1	1	29 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1 1	1	14 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1 1	1	18 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1 1	1	11 3	Y	-0-	-0-				-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844					
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	9 21 9	1	248 3	Y	19	18 1				4
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	8 15 9	1	210 3	Y	14	16 1				2
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	8 17 9	1	191 3	Y	15	13 1				4
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 3	3	Y	Y	-0-	4 1				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 26 9	1	274 3	Y	24	22 1				2
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11 21 9	1	226 3	Y	19	15 1				6
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	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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN "A"		WELL #:		2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852			
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	* * EOM BALANCE		
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6 1	167 3	Y	1	1 1	-0-				
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	2	2 1	-0-				
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	2 9	87 3	Y	1	1 1	-0-				
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	219 3	Y	1	1 1	-0-				
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	1 9	149 3	Y	3	3 1	-0-				
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y	2	1 1	1				
						3 9									
						6 1									
						2 9									

BRACKEN "E"		WELL #:		2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	Y	6	7 1	1				
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 9	199 3	Y	8	8 1	1				
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	8 9	145 3	Y	7	6 1	2				
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6 1	236 3	Y	9	8 1	3				
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	8 9	123 3	Y	14	16 1	1				
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9 1	258 3	Y	13	10 1	4				
						10 9									
						5 1									
						15 9									
						12 1									
						14 9									

BRACKEN "A"		WELL #:		1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045			
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	538 3	Y	4	7 1	9				
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	4 9	666 3	Y	7	7 1	9				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	496 3	Y	6		15				
09	570 N	183	-0-	-387	-0-	8 9	170 3	Y	5		20				
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	7 1	965 3	Y	7	12 1	15				
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	6 9	678 3	Y	5		20				
						41 1									
						8 9									
						32 1									
						6 9									

BRACKEN "A"		WELL #:		2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034			
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	9 1	242 3	Y	11	10 1	3				
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 9	260 3	Y	11	12 1	2				
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	10 1	157 3	Y	4	5 1	1				
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	12 9	150 3	Y	9	7 1	3				
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	258 3	Y	16	17 1	2				
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 9	187 3	Y	10	9 1	3				
						6 1									
						10 9									
						11 1									
						18 9									
						9 1									
						11 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025				
										PERF. 9759 - 9787				
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	EOM BALANCE
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	47	3	Y	1			1
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	1	9							
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1	-0-
						5	1	123	3	Y	1			1
						1	9							
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			1
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	5	1	125	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	4	1	104	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	6	1	127	3	Y	5	4	1	2
						6	9							

BRACKEN "A"				WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968		
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BRACKEN "B"				WELL #: 2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10238 - 10282		
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	1271 N	908	-0-	-363	-0-	58	1	847	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
09	1320 N	919	-0-	-401	-0-	33	1	884	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1347	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SBR				WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 10678 - 10700		
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			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-		-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-		-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-		-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-		-0-	
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-		-0-	
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R.				WELL #:	2	RRCID -> 171898		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792	
06	600 N	434	-0-	-166	-0-	27	1	406	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	2	1 1	2	
						2	9							
08	713 N	239	-0-	-474	-0-	15	1	222	3	Y	2	2 1	2	
						2	9							
09	420 N	241	-0-	-179	-0-	14	1	223	3	Y	4	1 1	5	
						4	9							
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	50	1	642	3	Y	1	2 1	4	
						1	9							
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	2	2 1	4	
						2	9							
BRACKEN, R.				WELL #:	1	RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676 - 10724		
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	10	1	150	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	3	Y	1	1 1	1	
						1	9							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	1		1	
						1	9							
11	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1 1	-0-	
BRACKEN, R.				WELL #:	4	RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712 - 10742		
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	2	1 1	2	
						2	9							
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	1	1 1	2	
						1	9							
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	62	1	921	3	Y	2	2 1	2	
						2	9							
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	3	Y	5	2 1	5	
						6	9							
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	168	1	2180	3	Y	1	2 1	4	
						1	9							
*11	3000 N	3628	-0-	628	628	229	1	3397	3	Y	2	2 1	4	
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
SBR				WELL #:	183	RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394						
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	1380	N	1021	-0-	-359	-0-			64	1	956	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-			73	1	1077	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-			66	1	963	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-			47	1	1242	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-			93	1	2264	3	Y	2		2	1		-0-	
									2	9										
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-			85	1	2051	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
BRACKEN, R.					WELL #:	3	RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762					
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-			34	1	512	3	Y	2		1	1		2	
									2	9										
07	558	N	548	-0-	-10	-0-			34	1	513	3	Y	1		1	1		2	
									1	9										
08	589	N	432	-0-	-157	-0-			27	1	403	3	Y	2		2	1		2	
									2	9										
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-							Y	3		1	1		4	
10	558	N	214	-0-	-344	-0-			15	1	197	3	Y	2		2	1		4	
									2	9										
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-			34	1	504	3	Y	2		2	1		4	
									2	9										
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-			35	1	513	3	Y	8		8	1		2	
									9	9										
07	1085	X	845	-0-	-240	-0-			52	1	771	3	Y	20		19	1		3	
									22	9										
08	899	X	224	-0-	-675	-0-			14	1	201	3	Y	8		9	1		2	
									9	9										
09	870	X	77	-0-	-793	-0-			3	1	72	3	Y	2		3	1		1	
									2	9										
10	837	X	541	-0-	-296	-0-			21	1	517	3	Y	3		4	1		-0-	
									3	9										
*11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-			46	1	1103	3	Y	24		17	1		7	
									26	9										
BRACKEN "D"					WELL #:	2087	RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10425	- 10445					
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-			17	1	246	3	Y	-0-					-0-	
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-			17	1	251	3	Y	-0-					-0-	
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-			8	1	119	3	Y	-0-					-0-	
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-			11	1	303	3	Y	-0-					-0-	
10	279	N	193	-0-	-86	-0-			8	1	185	3	Y	-0-					-0-	
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-			8	1	183	3	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
BRACKEN, R.				WELL #:	5	RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656	
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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	166	1	2488	3	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	155	1	2357	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	111	1	1638	3	Y	-0-			-0-
09	2640	X	1080	-0-	-1560	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	170	1	2197	3	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	152	1	2261	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN "B"					WELL #:	2058	RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	49	1	1218	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	36	1	872	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	43	1	1097	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	46	1	1078	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
BRACKEN "D"					WELL #:	20100	RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	648	3	Y	17	17	1	4
							19	9							
07	899	N	202	-0-	-697	-0-	12	1	184	3	Y	5	8	1	1
							6	9							
08	682	N	156	-0-	-526	-0-	10	1	142	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
09	720	N	168	-0-	-552	-0-	6	1	155	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	7	1	173	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
BRACKEN "B"					WELL #:	2070	RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	77	1	2041	3	Y	-0-			-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	85	1	2125	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	63	1	1522	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	521	-0-	-1459	-0-	20	1	501	3	Y	-0-			-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	-0-			-0-
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	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	-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			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #:	1	RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 9518	-	9550	
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	990 X	962	-0-	-28	-0-		92 1 1 4	869 3	Y			-0-			-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		96 1	926 3	Y			-0-			-0-
08	961 N	922	-0-	-39	-0-		85 1 1 4	836 3	Y			-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-		67 1 1 4	912 3	Y			-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		98 1 1 4	1058 3	Y			-0-			-0-
11	900 N	843	-0-	-57	-0-		84 1 1 4	758 3	Y			-0-			-0-

SBR				WELL #:	186	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL	DEPTH 10640	PERF.10448	-	10482	
06	450 N	382	-0-	-68	-0-		24 1 1 9	357 3	Y		1	1 1			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-		35 1 1 9	521 3	Y		1	1 1			-0-
08	465 N	314	-0-	-151	-0-		20 1	294 3	Y		-0-				-0-
09	390 N	275	-0-	-115	-0-		10 1	265 3	Y		-0-				-0-
10	558 N	423	-0-	-135	-0-		17 1 1 9	405 3	Y		1	1 1			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-		18 1 1 9	424 3	Y		1	1 1			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL	DEPTH 10910	PERF.10710	-	10748	
06	60 N	3	-0-	-57	-0-		3 3			Y	-0-	1 1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1 8 9	14 3	Y		7				7
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	50 3	Y		4	3 1			8
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5 1 8 9	75 3	Y		7	4 1			11

SBR				WELL #:	190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10670	-	10720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

SBR				WELL #:	191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL	DEPTH 10565	PERF.10326	-	10342	
06	150 N	120	-0-	-30	-0-		8 1	112 3	Y		-0-				-0-
07	248 N	127	-0-	-121	-0-		8 1	119 3	Y		-0-				-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-		7 1	96 3	Y		-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		6 1	158 3	Y		-0-				-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-		6 1	148 3	Y		-0-				-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-		3 1	66 3	Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472														
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	98	-0-	-52	-0-	6 1	91 3	Y			1	2 1		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y			4	3 1		1
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	6 1	81 3	Y			1	2 1		-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y			4	3 1		1
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y			6	6 1		1
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y			3	3 1		1
						3 9								
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504														
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	31 1	466 3	Y			-0-			-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	32 1	480 3	Y			-0-			-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	20 1	297 3	Y			-0-			-0-
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	15 1	405 3	Y			-0-			-0-
10	527 N	67	-0-	-460	-0-	3 1	64 3	Y			-0-			-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	6 1	156 3	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	570 X	490	-0-	-80	-0-	31 1	459 3	Y			-0-			-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	31 1	471 3	Y			-0-			-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	25 1	375 3	Y			-0-			-0-
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	22 1	357 3	Y			-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	34 1	440 3	Y			-0-			-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29 1	425 3	Y			-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742														
06	270 N	47	-0-	-223	-0-	3 1	44 3	Y			-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y			-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y			-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 3	Y			-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	Y			1			1
						1 9								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y			-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915															
SBR				WELL #:	193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681						
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	660	N	585	-0-	-75	-0-			37	1	547	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-			42	1	624	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
08	589	N	386	-0-	-203	-0-			25	1	360	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
09	600	N	462	-0-	-138	-0-			17	1	444	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
10	682	N	216	-0-	-466	-0-			9	1	207	3	Y	-0-					-0-	
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-			38	1	915	3	Y	2		1	1		1	
									2	9										

BRACKEN ET AL					WELL #:	85	RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010					
06	540	N	375	-0-	-165	-0-			34	1	326	3	Y	13		13	1		4	
									1	4										
07	496	N	383	-0-	-113	-0-			35	1	331	3	Y	15		15	1		4	
									17	9										
08	434	N	379	-0-	-55	-0-			34	1	330	3	Y	14		12	1		6	
									15	9										
09	390	N	341	-0-	-49	-0-			24	1	310	3	Y	6		9	1		3	
									7	9										
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-			42	1	449	3	Y	16		14	1		5	
									18	9										
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-			36	1	320	3	Y	14		14	1		5	
									15	9										

BRACKEN, R.					WELL #:	9	RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10630	- 10642					
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-			71	1	1071	3	Y	-0-					-0-	
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-			73	1	1109	3	Y	-0-					-0-	
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-			86	1	1267	3	Y	-0-					-0-	
09	1140	N	193	-0-	-947	-0-			11	1	182	3	Y	-0-					-0-	
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-			27	1	346	3	Y	-0-					-0-	
11	1290	N	327	-0-	-963	-0-			21	1	306	3	Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	194	RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL	DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460					
06	360	N	332	-0-	-28	-0-			21	1	311	3	Y	-0-					-0-	
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-			33	1	488	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
08	372	N	297	-0-	-75	-0-			19	1	278	3	Y	-0-					-0-	
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-			17	1	439	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
10	527	N	315	-0-	-212	-0-			12	1	302	3	Y	1		1	1		-0-	
									1	9										
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-			15	1	354	3	Y	-0-					-0-	

SBR					WELL #:	196	RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		198	RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408							
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	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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	37	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	468	-0-	-183	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	439	-0-	-161	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A"				WELL #:	104	RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100 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-

SBR				WELL #:	200	RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446						
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 #:	201	RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522						
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500		
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	390 X	260	-0-	-130	-0-	16	1 1	243	3	Y	1	1 1		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1 1	320	3	Y	1	1 1		-0-
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	19	1 1	270	3	Y	1	1 1		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1 1	338	3	Y	1	1 1		-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	11	1 1	276	3	Y	1	1 1		-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1 1	377	3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404		
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-

SBR		WELL #:		204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1 1	13	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1 1	20	3	Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1 1	17	3	Y	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1 1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1 1	16	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946		
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 #:		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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10412 - 10484	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	1	1
						2	9						

SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10296 - 10366	
06	1920 X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-		-0-
07	1984 X	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
08	1984 X	240	-0-	-1744	-0-	15	1	225	3	Y	-0-		-0-
09	840 X	92	-0-	-748	-0-	3	1	89	3	Y	-0-		-0-
10	93 X	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
11	240 X	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10501 - 10541	
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10407 - 10465	
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	-0-		-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-		-0-
08	1240 X	909	-0-	-331	-0-	36	1	873	3	Y	-0-		-0-
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-		-0-
10	1333 X	1055	-0-	-278	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-		-0-
11	1290 X	1049	-0-	-241	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10681 - 10730	
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	21	1	312	3	Y	40	24 1	30
						44	9						
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	20	1	309	3	Y	25	26 1	29
						28	9						
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	32	26 1	35
						35	9						
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	17	1	276	3	Y	60	24 1	71
						66	9						
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	39	34 1	76
						43	9						
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	35	38 1	73
						39	9						

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	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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10713 - 10738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	2976 X	215	-0-	-2761	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	2976 X	191	-0-	-2785	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			-0-
09	330 X	187	-0-	-143	-0-	11	1	175	3	Y	1			1
						1	9							
10	341 X	243	-0-	-98	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.														
		WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	28	1	428	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	570 N	363	-0-	-207	-0-	21	1	342	3	Y	-0-			1
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	24	1	313	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
SBR														
		WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792	
06	750 X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	1984 N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	-0-
08	806 N	53	-0-	-753	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	16	1	420	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1	-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
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	-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 #:		15		RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10742 - 10818	
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	322	-0-	-174	-0-	20	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	19	1	308	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN, R.		WELL #:		20		RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748			
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	* * EOM BALANCE			
06	1140 X	645	-0-	-495	-0-	40 1	604 3	Y	1	1	1	1			
07	992 X	663	-0-	-329	-0-	41 1	622 3	Y	-0-						
08	992 X	676	-0-	-316	-0-	43 1	632 3	Y	1	1	1	1			
09	960 X	813	-0-	-147	-0-	48 1	764 3	Y	1						
10	837 X	470	-0-	-367	-0-	34 1	435 3	Y	1	1	1	2			
*11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	955 3	Y	1	1	1	2			
BRACKEN "E"				WELL #: 2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456			
06	1260 X	843	-0-	-417	-0-	31 1	812 3	Y	-0-			-0-			
07	1209 X	814	-0-	-395	-0-	31 1	783 3	Y	-0-			-0-			
08	1209 X	593	-0-	-616	-0-	23 1	570 3	Y	-0-			-0-			
09	840 X	781	-0-	-59	-0-	30 1	751 3	Y	-0-			-0-			
10	868 X	755	-0-	-113	-0-	31 1	724 3	Y	-0-			-0-			
11	840 X	730	-0-	-110	-0-	33 1	697 3	Y	-0-			-0-			
BRACKEN "A"				WELL #: 204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-			
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1	1	1	-0-			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	5	4	1	1			
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 9	52 3	Y	3	3	1	1			
BRACKEN "A"				WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	25 3	Y	1	1	1	1			
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	Y	1	1	1	1			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	Y	1			2			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			2			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	Y	1	1	1	2			
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	6 1	122 3	Y	-0-			2			
SBR				WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558			
06	780 X	639	-0-	-141	-0-	23 1	605 3	Y	10	10	1	3			
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11 9	511 3	Y	10	11	1	2			
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	16 1	376 3	Y	9	8	1	3			
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	22 1	543 3	Y	11	10	1	4			
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	20 1	464 3	Y	14	16	1	2			
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	463 3	Y	9	8	1	3			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		220	RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386			
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	86 1	2082 3			Y	-0-			-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	48 1	1169 3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	2038	RRCID -> 210693	COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886			
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3			Y	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	88	RRCID -> 210837	COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3			Y	4	4 1		1
						4 9								
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3			Y	3	3 1		1
						3 9								
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3			Y	2	2 1		1
						2 9								
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	1 3	3 9			Y	3	2 1		1
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	2 3	2 9			Y	2	2 1		1

BRACKEN "F"				WELL #:	2049	RRCID -> 210839	COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498			
06	1200 X	785	-0-	-415	-0-	28 1	747 3			Y	9	9 1		2
						10 9								
07	1240 X	769	-0-	-471	-0-	29 1	730 3			Y	9	10 1		1
						10 9								
08	992 X	702	-0-	-290	-0-	27 1	666 3			Y	8	7 1		2
						9 9								
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	31 1	773 3			Y	7	7 1		2
						8 9								
10	854 X	854	-0-	-0-	-0-	34 1	803 3			Y	15	16 1		1
						17 9								
11	780 X	776	-0-	-4	-0-	35 1	729 3			Y	11	9 1		3
						12 9								

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 212095	COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773			
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36 1	961 3			Y	43			50
						47 9								
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49 1	1227 3			Y	23	45 1		28
						25 9								
08	868 N	627	-0-	-241	-0-	24 1	592 3			Y	10			38
						11 9								
09	840 N	282	-0-	-558	-0-	11 1	269 3			Y	2			40
						2 9								
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	31 1	711 3			Y	6	32 1		14
						7 9								
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3			Y	2			16
						2 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		222	RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL	DEPTH	10459	PERF.10234 - 10324		
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	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	1344 3	Y		3	2 1		1	
07	T. A.	333	-0-	333	333	13 1	320 3	Y		-0-	1 1		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	333				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	316	-0-	316	649	12 1 1 9	303 3	Y		1	1 1		-0-	
10	1086 X	437	-0-	-649	-0-	18 1 1 9	418 3	Y		1	1 1		-0-	
11	1410 X	3	-0-	-1407	-0-	3 3			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		224	RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL	DEPTH	10575	PERF.10241 - 10278		
06	1050 N	787	-0-	-263	-0-	50 1 2 9	735 3	Y		2	2 1		-0-	
07	1085 X	840	-0-	-245	-0-	53 1 2 9	785 3	Y		2	2 1		-0-	
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	35 1 2 9	502 3	Y		2	2 1		-0-	
09	780 X	578	-0-	-202	-0-	21 1 3 9	554 3	Y		3	2 1		1	
10	837 X	651	-0-	-186	-0-	26 1 2 9	623 3	Y		2	3 1		-0-	
11	810 X	782	-0-	-28	-0-	31 1 3 9	748 3	Y		3	2 1		1	

SBR		WELL #:		223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10792 - 10880		
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-	

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL	DEPTH	10648	PERF.10336 - 10414		
06	600 X	378	-0-	-222	-0-	22 1 33 9	323 3	Y		30	41 1		12	
07	651 X	572	-0-	-79	-0-	34 1 32 9	506 3	Y		29	30 1		11	
08	651 X	369	-0-	-282	-0-	22 1 28 9	319 3	Y		25	24 1		12	
09	630 X	326	-0-	-304	-0-	11 1 33 9	282 3	Y		30	12 1		30	
10	558 X	116	-0-	-442	-0-	4 1 15 9	97 3	Y		14	35 1		9	
11	540 X	338	-0-	-202	-0-	12 1 37 9	289 3	Y		34	9 1		34	

SBR		WELL #:		199	RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10058 - 10140		
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)		SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500		//CONT.// 781915		WELL #: 2014		ASSOCIATED		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
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	618 N	618	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	589	3	Y	6	8	1	10											
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	457	3	Y	4	8	1	6											
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	288	3	Y	2			8											
09	630 N	231	-0-	-399	-0-	9 3	1 9	219	3	Y	3			11											
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	697	3	Y	3	7	1	7											
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	12 1	1 9	249	3	Y	1			8											
MCCLAUGHERTY, I.O.					WELL #:	3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683											
06	330 X	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			-0-											
07	341 X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-			-0-											
08	372 X	123	-0-	-249	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-											
09	360 X	189	-0-	-171	-0-	7	1	182	3	Y	-0-			-0-											
10	372 X	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	Y	-0-			-0-											
*11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-			-0-											
SBR					WELL #:	231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499											
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	T. A.	98	-0-	98	98	4	1	94	3	Y	-0-			-0-											
BRACKEN, R.					WELL #:	16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845											
06	1170 X	485	-0-	-685	-0-	30 2	1 9	453	3	Y	2	2	1	1											
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	643	3	Y	2	1	1	2											
08	1209 N	846	-0-	-363	-0-	53 3	1 9	790	3	Y	3	2	1	3											
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	603	3	Y	2	2	1	3											
10	682 N	616	-0-	-66	-0-	44 1	1 9	571	3	Y	1	1	1	3											
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	43 1	1 9	636	3	Y	2	2	1	3											
WHITEHURST					WELL #:	8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286											
06	480 N	273	-0-	-207	-0-	16 22	1 9	235	3	Y	20	30	1	8											
07	496 X	246	-0-	-250	-0-	15 15	1 9	216	3	Y	14	17	1	5											
08	496 X	184	-0-	-312	-0-	11 17	1 9	156	3	Y	15	13	1	7											
09	270 X	228	-0-	-42	-0-	7 30	1 9	191	3	Y	27	7	1	27											
10	279 X	120	-0-	-159	-0-	4 18	1 9	98	3	Y	16	33	1	10											
11	270 X	176	-0-	-94	-0-	6 24	1 9	146	3	Y	22	11	1	21											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300	
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	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-
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10360 - 10438	
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	16 1	232 3	Y	4	5 1		2
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	14 1	211 3	Y	2	3 1		1
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	15 1	217 3	Y	2	2 1		1
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	8 1	209 3	Y	3	1 1		3
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	Y	3	4 1		2
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	3 1	131 3	Y	2	2 1		2
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10816 - 10896	
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	35 1	526 3	Y	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48 1	724 3	Y	-0-			-0-
08	651 N	453	-0-	-198	-0-	29 1	424 3	Y	-0-			-0-
09	570 N	53	-0-	-517	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
10	775 N	67	-0-	-708	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	48	-0-	-402	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10710 - 10808	
06	1200 X	1154	-0-	-46	-0-	73 1	1080 3	Y	1	1 1		-0-
07	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1 9	1050 3	Y	1	1 1		-0-
08	1178 X	789	-0-	-389	-0-	71 1	737 3	Y	1	1 1		-0-
09	1140 X	1090	-0-	-50	-0-	51 1	1048 3	Y	2	1 1		1
10	1178 X	490	-0-	-688	-0-	1 9	470 3	Y	1	2 1		-0-
11	1140 X	912	-0-	-228	-0-	40 1	875 3	Y	1	1 1		-0-
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9718 - 9810	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	243 3	Y	10	12 1		18
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 9	270 3	Y	9	14 1		13
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	Y	7			20
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 9	359 3	Y	22			42
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	8 1	1068 3	Y	17	27 1		32
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	14 1	1522 3	Y	16			48
						24 9						
						46 1						
						19 9						
						73 1						
						18 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450		
06	360 X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	210 N	29	-0-	-181	-0-	1	1	25	3	Y	3	2	1			1
BRACKEN, R.		WELL #:		23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007				TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828		
06	1230 X	409	-0-	-821	-0-	25	1	378	3	Y	5	3	1			4
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	6	4	1			6
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	29	1	430	3	Y	5	5	1			6
09	420 N	178	-0-	-242	-0-	10	1	164	3	Y	4	4	1			6
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	6	3	1			9
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	Y	8	4	1			13
BRACKEN, R.		WELL #:		17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794		
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	11	7	1			8
07	1550 X	1254	-0-	-296	-0-	77	1	1166	3	Y	10	7	1			11
08	1395 X	919	-0-	-476	-0-	58	1	854	3	Y	6	10	1			7
09	1350 X	1003	-0-	-347	-0-	58	1	933	3	Y	11	5	1			13
10	1395 X	869	-0-	-526	-0-	62	1	798	3	Y	8	6	1			15
11	1290 X	971	-0-	-319	-0-	61	1	903	3	Y	6	7	1			14
BRACKEN, R.		WELL #:		22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034		
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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	33 1	9 9	876	3	Y	8	7	1			2
07	806 X	622	-0-	-184	-0-	24 1	6 9	592	3	Y	5	6	1			1
08	744 X	439	-0-	-305	-0-	17 1	4 9	418	3	Y	4	4	1			1
09	930 X	751	-0-	-179	-0-	28 1	8 9	715	3	Y	7	6	1			2
10	961 X	376	-0-	-585	-0-	15 1	8 9	353	3	Y	7	8	1			1
11	930 X	810	-0-	-120	-0-	37 1	6 9	767	3	Y	5	4	1			2

BRACKEN "A"				WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902				
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	131	3	Y	1	1	1			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	104	3	Y	1	1	1			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	141	3	Y	1	1	1			-0-
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	2 1	1 9	57	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	4 1	1 9	93	3	Y	1	1	1			-0-
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	2 1	1 9	37	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890				
06	660 X	524	-0-	-136	-0-	33 1	1 9	491	3	Y	-0-					-0-
07	682 X	558	-0-	-124	-0-	34 1	1 9	523	3	Y	1					1
08	682 X	416	-0-	-266	-0-	26 1	1 9	390	3	Y	-0-					1
09	540 X	265	-0-	-275	-0-	16 1	1 9	249	3	Y	-0-					1
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	585	3	Y	-0-					1
11	540 X	248	-0-	-292	-0-	16 1	1 9	232	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R.				WELL #: 24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840				
06	1320 X	841	-0-	-479	-0-	50 1	37 9	754	3	Y	34	23	1			26
07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	80 1	34 9	1207	3	Y	31	23	1			34
08	1178 X	983	-0-	-195	-0-	60 1	39 9	884	3	Y	35	31	1			38
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	66 1	81 9	1049	3	Y	74	26	1			86
10	1333 X	523	-0-	-810	-0-	35 1	31 9	457	3	Y	28	41	1			73
11	1290 X	1084	-0-	-206	-0-	66 1	39 9	979	3	Y	35	37	1			71

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
BRACKEN, R.		WELL #:		27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		16	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-		18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-		11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-		13	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-		28	1	366	3	Y	-0-					1
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		12	1	172	3	Y	-0-					1
SBR				WELL #:	240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698					
06	1170 X	722	-0-	-448	-0-		46	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-		55	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496 N	411	-0-	-85	-0-		26	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		44	1	1165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-		38	1	932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-		22	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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	870 X	613	-0-	-257	-0-		38	1	571	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	744 N	662	-0-	-82	-0-		41	1	617	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	651 N	477	-0-	-174	-0-		30	1	443	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	600 N	56	-0-	-544	-0-		3	1	43	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		80	1	1031	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-		61	1	904	3	Y	4	4	1			9
							4	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915						
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500	
									PERF.10258 - 10326	
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	7 X	-0-	-0-	-7	-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 #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600	
									PERF.10400 - 10458	
06	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	83 1	2214 3	Y	4	3 1
						4 9				
07	2697 X	205	-0-	-2492	-0-	8 1	196 3	Y	1	2 1
						1 9				-0-
08	2697 X	251	-0-	-2446	-0-	10 1	239 3	Y	2	1 1
						2 9				1
09	2310 X	1998	-0-	-312	-0-	76 1	1919 3	Y	3	3 1
						3 9				1
10	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	71 1	1658 3	Y	5	5 1
						6 9				1
11	2310 X	424	-0-	-1886	-0-	19 1	403 3	Y	2	2 1
						2 9				1

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060	
									PERF.10658 - 10700	
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	101 1	1519 3	Y	1	1 1
						1 9				1
07	6479 X	2769	-0-	-3710	-0-	171 1	2596 3	Y	2	1 1
						2 9				2
08	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-	2 1
09	6270 X	4309	-0-	-1961	-0-	254 1	4048 3	Y	6	-0- 6
						7 9				
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-	3 1
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-	1 1
										3

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9900	
									PERF. 9726 - 9760	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	249 3	Y	9	9 1
						10 9				3
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	230 3	Y	7	8 1
						8 9				2
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	20 1	197 3	Y	5	5 1
						6 9				2
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	17 1	218 3	Y	4	4 1
						4 9				2
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	Y	9	8 1
						10 9				3
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	215 3	Y	8	8 1
						9 9				3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992	
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	360 X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25	1	6
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	29	9	296	3	Y	24	26	1	4
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	26	9	192	3	Y	13	13	1	4
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	14	9	2	9	Y	2	5	1	1
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	3	3	259	3	Y	35	33	1	3
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	17	15	1	5
						39	9							
						10	1							
						19	9							
SBR		WELL #:		242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR		WELL #:		243	RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	3	Y	6	4	1	5
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	7	9	1147	3	Y	4	4	1	5
08	1240 N	903	-0-	-337	-0-	76	1	842	3	Y	4	4	1	5
09	1200 N	577	-0-	-623	-0-	4	9	542	3	Y	1	3	1	3
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	34	1	1119	3	Y	2	1	1	4
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1	9	1125	3	Y	6	2	1	8
						86	1							
						2	9							
						76	1							
						7	9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN, R.		WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850			
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	780 X	767	-0-	-13	-0-	47 1	712 3	Y	7	4 1				5	
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	8 9	1005 3	Y	7	4 1				8	
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	66 1	862 3	Y	7	7 1				8	
09	840 X	190	-0-	-650	-0-	8 9	176 3	Y	3	5 1				6	
10	1085 X	880	-0-	-205	-0-	11 1	814 3	Y	3	3 1				6	
11	1050 X	698	-0-	-352	-0-	3 9	648 3	Y	5	3 1				8	
						63 1									
						44 1									
						6 9									
SBR		WELL #:		247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016			
06	1140 X	329	-0-	-811	-0-	11 1	286 3	Y	29	29 1				7	
07	1116 X	350	-0-	-766	-0-	32 9	304 3	Y	31	33 1				5	
08	1116 X	292	-0-	-824	-0-	12 1	246 3	Y	33	29 1				9	
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	34 9	1020 3	Y	44	38 1				15	
10	806 X	463	-0-	-343	-0-	10 1	390 3	Y	51	61 1				5	
*11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	36 9	2100 3	Y	39	32 1				12	
						40 1									
						48 9									
						17 1									
						56 9									
						100 1									
						43 9									
SBR		WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142			
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	110 1	2934 3	Y	8	8 1				3	
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	9 9	3013 3	Y	9	9 1				3	
08	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	120 1	2319 3	Y	6	6 1				3	
09	3060 X	1061	-0-	-1999	-0-	10 9	1019 3	Y	2	3 1				2	
10	3162 X	2251	-0-	-911	-0-	96 1	2148 3	Y	10	10 1				2	
11	3060 X	912	-0-	-2148	-0-	7 9	865 3	Y	5	4 1				3	
						40 1									
						2 9									
						92 1									
						11 9									
						41 1									
						6 9									
WHITEHURST		WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400			
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34 1	506 3	Y	33	44 1				13	
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36 9	531 3	Y	23	27 1				9	
08	558 N	408	-0-	-150	-0-	36 1	358 3	Y	23	21 1				11	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	25 9		Y	3	11 1				3	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	25 1		Y	-0-	3 1				-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	25 9		Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
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	* 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-
BRACKEN, R.				WELL #:	31	RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738		
06	1410 X	1254	-0-	-156	-0-	75 1	1132 3	Y	43	28 1				34
						47 9								
07	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	74 1	1115 3	Y	37	29 1				42
						41 9								
08	1302 X	1020	-0-	-282	-0-	63 1	924 3	Y	30	37 1				35
						33 9								
09	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	69 1	1105 3	Y	58	23 1				70
						64 9								
10	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	86 1	1116 3	Y	35	33 1				72
						39 9								
11	1260 X	1184	-0-	-76	-0-	72 1	1064 3	Y	44	36 1				80
						48 9								
BRACKEN, R.				WELL #:	33H	RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711		
06	7350 X	6717	-0-	-633	-0-	417 1	6263 3	Y	34	23 1				27
						37 9								
07	7595 X	6530	-0-	-1065	-0-	402 1	6103 3	Y	23	23 1				27
						25 9								
08	7161 X	5017	-0-	-2144	-0-	317 1	4682 3	Y	16	23 1				20
						18 9								
09	6930 X	6556	-0-	-374	-0-	386 1	6151 3	Y	17	13 1				24
						19 9								
10	7161 X	6681	-0-	-480	-0-	479 1	6195 3	Y	6	11 1				19
						7 9								
11	6720 X	6433	-0-	-287	-0-	405 1	6018 3	Y	9	9 1				19
						10 9								
SBR				WELL #:	248	RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084		
06	510 X	390	-0-	-120	-0-	34 1	325 3	Y	27	30 1				9
						1 4	30 9							
07	527 X	452	-0-	-75	-0-	39 1	382 3	Y	28	29 1				8
						31 9								
08	527 X	307	-0-	-220	-0-	27 1	261 3	Y	17	18 1				7
						19 9								
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	42 1	569 3	Y	32	24 1				15
						35 9								
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	77 1	837 3	Y	61	56 1				20
						1 4	67 9							
*11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	44 1	389 3	Y	30	39 1				11
						33 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	420	-0-		-90		-0-		15 1	394 3	Y		10	19 1			21
07	527 X	458	-0-		-69		-0-		11 9	434 3	Y		6	17 1			10
08	527 X	369	-0-		-158		-0-		17 1	347 3	Y		7				17
09	420 X	267	-0-		-153		-0-		7 9	244 3	Y		12				29
10	465 X	415	-0-		-50		-0-		14 1	389 3	Y		8	18 1			19
*11	523 X	523	-0-		-0-		-0-		8 9	493 3	Y		5				24
									10 1								
									13 9								
									17 1								
									9 9								
									24 1								
									6 9								

BRACKEN, R.		WELL #:		32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740					
06	1410 X	994	-0-		-416		-0-		62 1	925 3	Y		6	4 1			5
07	1395 X	896	-0-		-499		-0-		7 9	837 3	Y		4	4 1			5
08	1178 X	979	-0-		-199		-0-		55 1	911 3	Y		5	5 1			5
09	1140 X	973	-0-		-167		-0-		4 9	908 3	Y		7	3 1			9
10	1178 X	1079	-0-		-99		-0-		62 1	996 3	Y		5	4 1			10
*11	1014 X	1014	-0-		-0-		-0-		57 1	943 3	Y		6	5 1			11
									8 9								
									77 1								
									6 9								
									64 1								
									7 9								

BRACKEN, R.		WELL #:		34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11256 - 14735					
06	4200 X	3887	-0-		-313		-0-		243 1	3643 3	Y		1	1 1			2
07	4247 X	3859	-0-		-388		-0-		1 9	3618 3	Y		2	1 1			3
08	4092 X	2569	-0-		-1523		-0-		239 1	2404 3	Y		2	2 1			3
09	3960 X	3570	-0-		-390		-0-		2 9	3356 3	Y		4	1 1			6
10	4092 X	3313	-0-		-779		-0-		210 1	3074 3	Y		1	2 1			5
11	3900 X	3187	-0-		-713		-0-		4 9	2984 3	Y		2	2 1			5
									238 1								
									1 9								
									201 1								
									2 9								

QUINTANILLA		WELL #:		4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356					
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		26	32 1			104
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		24	14 1			114
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		19	30 1			103
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		27	16 1			114
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		23	32 1			105
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		22	16 1			111

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046													
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	6120 X	5237	-0-	-883	-0-	760 1	4375 3	Y	-0-				-0-
07	6324 X	5475	-0-	-849	-0-	102 4	4533 3	Y	-0-				-0-
08	6200 X	4215	-0-	-1985	-0-	807 1	3480 3	Y	-0-				-0-
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	135 4	5607 3	Y	26	20	1		6
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	622 1	5963 3	Y	-0-	6	1		-0-
*11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	113 4	4933 3	Y	-0-				-0-
						668 1							
						48 4							
						406 1							
						65 4							
						447 1							
						26 4							
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380													
06	5460 X	4813	-0-	-647	-0-	300 1	4513 3	Y	-0-				-0-
07	5115 X	4543	-0-	-572	-0-	281 1	4262 3	Y	-0-				-0-
08	5053 X	3498	-0-	-1555	-0-	222 1	3276 3	Y	-0-				-0-
09	4890 X	4374	-0-	-516	-0-	258 1	4116 3	Y	-0-				-0-
10	4960 X	4737	-0-	-223	-0-	340 1	4397 3	Y	-0-				-0-
11	4800 X	4315	-0-	-485	-0-	272 1	4043 3	Y	-0-				-0-
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574													
06	7050 X	6514	-0-	-536	-0-	405 1	6086 3	Y	21	14	1		17
07	6975 X	6393	-0-	-582	-0-	23 9	5978 3	Y	19	14	1		22
08	7006 X	4719	-0-	-2287	-0-	394 1	4403 3	Y	16	19	1		19
09	6780 X	6056	-0-	-724	-0-	21 9	5680 3	Y	18	12	1		25
10	7006 X	6368	-0-	-638	-0-	298 1	5898 3	Y	13	12	1		26
11	6510 X	5914	-0-	-596	-0-	18 9	5534 3	Y	6	13	1		19
						356 1							
						20 9							
						456 1							
						14 9							
						373 1							
						7 9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192													
06	7770 X	7536	-0-	-234	-0-	1091 1	6280 3	Y	17	17	1		5
07	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	146 4	6571 3	Y	14	13	1		6
08	7936 X	6252	-0-	-1684	-0-	1171 1	5148 3	Y	15	18	1		3
09	7680 X	5343	-0-	-2337	-0-	195 4	4732 3	Y	5	6	1		2
10	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	920 1	8283 3	Y	9	9	1		2
11	7710 X	7100	-0-	-610	-0-	167 4	6475 3	Y	4	4	1		2
						564 1							
						41 4							
						564 1							
						90 4							
						587 1							
						34 4							

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
WHITEHURST				WELL #:	1H	RRCID ->	260166	COMPL.	DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10545	-	14722	
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	2580 X	2331	-0-	-249	-0-		260	1	1961	3	Y	89	94	1			25
							12	4	98	9							
07	2759 X	2628	-0-	-131	-0-		328	1	2211	3	Y	70	75	1			20
							12	4	77	9							
08	2759 X	1994	-0-	-765	-0-		221	1	1674	3	Y	80	83	1			17
							11	4	88	9							
09	2670 X	2438	-0-	-232	-0-		209	1	2120	3	Y	59	58	1			18
							44	4	65	9							
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		368	1	2326	3	Y	80	72	1			26
							24	4	88	9							
11	2550 X	2281	-0-	-269	-0-		262	1	1924	3	Y	75	82	1			19
							12	4	83	9							
LESTER OL				WELL #:	1H	RRCID ->	260169	COMPL.	DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.11189	-	14962	
06	5190 X	4660	-0-	-530	-0-		4660	3			N	-0-					85
07	5270 X	4716	-0-	-554	-0-		4716	3			N	-0-					85
08	5022 X	3520	-0-	-1502	-0-		3491	3	29	9	N	26					111
09	4860 X	4799	-0-	-61	-0-		4788	3	11	9	N	10					121
10	5022 X	4842	-0-	-180	-0-		4799	3	43	9	N	39					160
*11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		4685	3	52	9	N	47	179	1			28
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-
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	3H	RRCID ->	261043	COMPL.	DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.11040	-	15144	
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		227	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	1643 N	1606	-0-	-37	-0-		236	1	1330	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	1643 N	1269	-0-	-374	-0-		187	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1560 N	1032	-0-	-528	-0-		109	1	915	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	1612 N	1569	-0-	-43	-0-		99	1	1454	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		119	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
BRACKEN, R.				WELL #:	37H	RRCID ->	261044	COMPL.	DATE	02/01/2011	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11155	-	14228	
06	7290 X	644	-0-	-6646	-0-		40	1	604	3	Y	-0-					1
07	6944 X	5970	-0-	-974	-0-		369	1	5601	3	Y	-0-					1
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		319	1	4715	3	Y	28					29
							31	9									
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		327	1	5221	3	Y	-0-	19	1			10
10	5983 X	5319	-0-	-664	-0-		382	1	4937	3	Y	-0-	4	1			6
*11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		375	1	5572	3	Y	-0-	2	1			4

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC ANTHONY FOREST PRODUCTS				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 781915 4H	ASSOCIATED RRCID -> 261456		CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2010				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630					
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	5370 X	4928	-0-		-442		-0-	715	1	4117	3	Y	-0-					1
07	5549 X	5166	-0-		-383		-0-	762	1	4277	3	Y	-0-					1
08	5487 X	3987	-0-		-1500		-0-	588	1	3292	3	Y	-0-					1
09	5310 X	5207	-0-		-103		-0-	550	1	4617	3	Y	-0-					1
10	5239 X	5234	-0-		-5		-0-	330	1	4851	3	Y	-0-					1
11	5010 X	4525	-0-		-485		-0-	375	1	4129	3	Y	-0-					1
BRACKEN, R.					WELL #:	38H	RRCID -> 261613	COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883						
06	16380 X	15663	-0-		-717		-0-	978	1	14685	3	Y	-0-	197	1			2
07	16926 X	16390	-0-		-536		-0-	1014	1	15376	3	Y	-0-					2
08	17608 X	11220	-0-		-6388		-0-	711	1	10509	3	Y	-0-					2
09	17040 X	12410	-0-		-4630		-0-	732	1	11678	3	Y	-0-					2
10	17608 X	15151	-0-		-2457		-0-	1087	1	14064	3	Y	-0-					2
11	15870 X	13365	-0-		-2505		-0-	843	1	12508	3	Y	13					15
R. BRACKEN					WELL #:	40H	RRCID -> 261615	COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730						
06	11780 X	11780	-0-		-0-		-0-	732	1	10993	3	Y	50	12	1			44
07	12772 X	11555	-0-		-1217		-0-	715	1	10840	3	Y	-0-	34	1			10
08	12431 X	7874	-0-		-4557		-0-	499	1	7375	3	Y	-0-	4	1			6
09	12030 X	9727	-0-		-2303		-0-	574	1	9153	3	Y	-0-					6
10	12431 X	12220	-0-		-211		-0-	877	1	11343	3	Y	-0-					6
11	11790 X	11357	-0-		-433		-0-	717	1	10640	3	Y	-0-					6
ANTHONY FOREST PRODUCTS					WELL #:	5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711						
06	4410 X	2584	-0-		-1826		-0-	333	1	1916	3	Y	264	244	1			67
07	5763 X	5763	-0-		-0-		-0-	772	1	4333	3	Y	481	376	1			172
08	5270 X	523	-0-		-4747		-0-	129	4	529	9		13	182	1			3
09	5100 X	1723	-0-		-3377		-0-	158	1	1319	3	Y	214	167	1			50
10	5766 X	3427	-0-		-2339		-0-	198	1	2894	3	Y	276	282	1			44
11	5580 X	4120	-0-		-1460		-0-	303	1	3336	3	Y	422	355	1			111
SIDDONS OL					WELL #:	3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483						
06	9480 X	8162	-0-		-1318		-0-	9	1	8136	3	N	15	49	1			38
07	9796 X	8384	-0-		-1412		-0-	13	1	8343	3	N	25	28	1			35
08	9455 X	6548	-0-		-2907		-0-	28	9									
09	9150 X	5722	-0-		-3428		-0-	9	1	6519	3	N	18	33	1			20
10	8680 X	8226	-0-		-454		-0-	20	9									
11	8160 X	7768	-0-		-392		-0-	38	1	5659	3	N	23					43
								25	9									
								8212	3	14	9	N	13	32	1			24
								2	1	7602	3	N	149					173
								164	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
R. BRACKEN		WELL #:		39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11334 - 16765				
M	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	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 #:	7H	RRCID -> 264203		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10686 - 16956				
06	5520 X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-					2
						102	4									
07	5549 X	5518	-0-	-31	-0-	814	1	4568	3	Y	-0-					2
						136	4									
08	5084 X	4417	-0-	-667	-0-	652	1	3647	3	Y	-0-					2
						118	4									
09	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	514	1	4309	3	Y	13	10	1			5
						37	4	14	9							
10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	365	1	5351	3	Y	-0-	3	1			2
						58	4									
11	5340 X	5222	-0-	-118	-0-	430	1	4744	3	Y	21	16	1			7
						25	4	23	9							
R. BRACKEN				WELL #:	41H	RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10502 - 16639				
06	4140 X	2787	-0-	-1353	-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1			79
						47	4	345	9							
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	564	1	3164	3	Y	308	277	1			110
						94	4	339	9							
08	3906 X	2025	-0-	-1881	-0-	277	1	1551	3	Y	134	225	1			19
						50	4	147	9							
09	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	357	1	2996	3	Y	180	157	1			42
						26	4	198	9							
10	4154 X	2643	-0-	-1511	-0-	141	1	2081	3	Y	362	347	1			57
						23	4	398	9							
11	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	259	1	2859	3	Y	254	244	1			67
						15	4	279	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 10921		PERF.10932 - 15558				
06	9330 X	8126	-0-	-1204	-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1			37
						155	4	154	9							
07	9641 X	8687	-0-	-954	-0-	1267	1	7116	3	Y	84	89	1			32
						212	4	92	9							
08	8959 X	6316	-0-	-2643	-0-	918	1	5136	3	Y	87	105	1			14
						166	4	96	9							
09	8490 X	8483	-0-	-7	-0-	854	1	7169	3	Y	362	291	1			85
						62	4	398	9							
10	8773 X	8504	-0-	-269	-0-	527	1	7736	3	Y	143	204	1			24
						84	4	157	9							
11	8400 X	8186	-0-	-214	-0-	662	1	7299	3	Y	170	148	1			46
						38	4	187	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521														
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	2940 X	2034	-0-	-906	-0-	277 1	1592 3	Y	116	108	1		31	
						37 4	128 9							
07	2728 X	1828	-0-	-900	-0-	256 1	1437 3	Y	84	83	1		32	
						43 4	92 9							
08	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	211 1	1179 3	Y	110	125	1		17	
						38 4	121 9							
09	2640 X	2100	-0-	-540	-0-	194 1	1628 3	Y	240	200	1		57	
						14 4	264 9							
10	2325 X	1959	-0-	-366	-0-	110 1	1604 3	Y	207	230	1		34	
						17 4	228 9							
11	2040 X	1657	-0-	-383	-0-	120 1	1325 3	Y	186	170	1		50	
						7 4	205 9							
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305														
06	10590 X	8210	-0-	-2380	-0-	9 1	8066 3	N	123	136	1		173	
						135 9								
07	10943 X	8250	-0-	-2693	-0-	13 1	8123 3	N	104	154	1		123	
						114 9								
08	9579 X	7820	-0-	-1759	-0-	10 1	7680 3	N	118	153	1		88	
						130 9								
09	9270 X	8077	-0-	-1193	-0-	53 1	7923 3	N	92				180	
						101 9								
10	8494 X	7257	-0-	-1237	-0-	7162 3	95 9	N	86	156	1		110	
*11	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	2 1	9525 3	N	26				136	
						29 9								
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233														
06	10170 X	1477	-0-	-8693	-0-	172 1	1297 3	Y	-0-				8	
						8 4								
07	9579 X	1224	-0-	-8355	-0-	157 1	1061 3	Y	-0-				8	
						6 4								
08	8556 X	3410	-0-	-5146	-0-	377 1	2853 3	Y	146	117	1		37	
						19 4	161 9							
09	4440 X	3882	-0-	-558	-0-	331 1	3355 3	Y	115	112	1		40	
						69 4	127 9							
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	430 1	2714 3	Y	156	141	1		55	
						27 4	172 9							
*11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	582 1	4280 3	Y	164	174	1		45	
						28 4	180 9							
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076														
06	420 X	334	-0-	-86	-0-	32 1	299 3	N	3	3	1		1	
						3 9								
07	434 X	393	-0-	-41	-0-	37 1	353 3	N	3	3	1		1	
						3 9								
08	403 X	293	-0-	-110	-0-	27 1	264 3	N	2	2	1		1	
						2 9								
09	390 X	229	-0-	-161	-0-	16 1	211 3	N	2	2	1		1	
						2 9								
10	403 X	327	-0-	-76	-0-	28 1	295 3	N	4	4	1		1	
						4 9								
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	33 1	301 3	N	4	4	1		1	
						1 4	4 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300	
										PERF.10060 - 10100	
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	DISPOSITIONS	BALANCE
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	32	1	303	3	N	4
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	18	9	463	3	N	6
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	47	1	331	3	N	6
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	9	413	3	N	7
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	34	1	375	3	N	7
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	13	9	215	3	N	5
						31	1				
						28	9				
						35	1				
						24	9				
						24	1				
						17	9				

SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223	
										PERF. 9948 - 9954	
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	4	1	101	3	N	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	9				-0-
						10	3			N	-0-

SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341	
										PERF.10156 - 10216	
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-

SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390	
										PERF.10070 - 10090	
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC		807295									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640	
										PERF.10406 - 10510	
06	14B2 EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	4
09	14B2 EXT	869	-0-	869	1260	869	3			N	4
10	14B2 EXT	598	-0-	598	1858	598	3			N	4
*11	1858 X	-0-	-0-	-1858	-0-					N	4

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680	
										PERF.10442 - 10544	
06	14B2 EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	85
10	14B2 EXT	175	-0-	175	630	175	3			N	85
*11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	85

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SPARKMAN ENERGY, LLC		//CONT.//		807295									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850	
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	283	-0-	283	283	283	3		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283				N	-0-			43
09	14B2 EXT	584	-0-	584	867	584	3		N	-0-			43
10	14B2 EXT	281	-0-	281	1148	281	3		N	-0-			43
*11	1328 X	180	-0-	-1148	-0-	180	3		N	-0-			43

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.10736 - 10870	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL	DEPTH	10632	PERF.10468 - 10544	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10450 - 10530	

06	14B DENY	656	-0-	656	656	656	3		N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
09	14B DENY	507	-0-	507	1163	507	3		N	-0-			98
10	14B DENY	70	-0-	70	1233	70	3		N	-0-			98
11	14B DENY	633	-0-	633	1866	633	3		N	-0-			98

WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID ->	132929	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10400 - 10480	

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16													

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN											
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561											
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876											
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	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	175 1	1666 3	N	15		144
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	17 9	347 3	N	8		152
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	77 1	910 3	N	14		166
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	9 9	1394 3	N	23	178 1	11
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	123 1	2194 3	N	38		49
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	15 9	1793 3	N	30		79
						25 9					
						235 1					
						42 9					
						192 1					
						33 9					
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796											
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	1323 1	1288 3	N	-0-		30
07	2356 X	1847	-0-	-509	-0-	632 1	1215 3	N	-0-		30
08	3379 X	1623	-0-	-1756	-0-	531 1	1092 3	N	-0-		30
09	3270 X	1212	-0-	-2058	-0-	316 1	896 3	N	-0-		30
10	3379 X	1666	-0-	-1713	-0-	467 1	1199 3	N	-0-		30
11	2610 X	1693	-0-	-917	-0-	393 1	1300 3	N	-0-		30
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825											
06	32444 X	1140	-0-	-31304	-0-	566 1	551 3	N	21		200
07	1581 X	955	-0-	-626	-0-	23 9	613 3	N	22	187 1	35
08	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	318 1	1276 3	N	2		37
09	1530 X	680	-0-	-850	-0-	24 9	495 3	N	10		47
10	1178 X	599	-0-	-579	-0-	620 1	423 3	N	10		57
11	1830 X	911	-0-	-919	-0-	2 9	700 3	N	-0-		57
						174 1					
						11 9					
						165 1					
						11 9					
						211 1					
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864											
06	3330 X	500	-0-	-2830	-0-	251 1	245 3	N	4		204
07	4216 X	1377	-0-	-2839	-0-	4 9	860 3	N	64	176 1	92
08	3503 X	714	-0-	-2789	-0-	447 1	451 3	N	40		132
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	70 9	2917 3	N	248	186 1	194
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	219 1	2313 3	N	202	368 1	28
*11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	44 9	3010 3	N	222		250
						1028 1					
						273 9					
						904 1					
						222 9					
						909 1					
						244 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561								
PEELER		WELL #:		6	RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8786 - 8808	
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	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		58
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	817	1	1571	3	20		78
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	22	9	1768	3	27		105
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	860	1	1823	3	57		162
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	30	9	1783	3	44	184 1	22
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	642	1	2378	3	8		30
						63	9					
						718	1					
						9	9					
PEELER		WELL #:		5	RRCID -> 282016		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH		8920 PERF. 8752 - 8762	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		11
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9095 - 9120	
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	27		167
07	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1762	2	34	9	31		198
08	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	1936	2	28	9	25		223
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	22	176 1	69
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	31		100
*11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2480	2	35	9	32		132
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	659 N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	58	47 1	23
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	64	9	540	3	88	93 1	18
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	96	1	550	3	28	38 1	8
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	97	9	436	3	24		32
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	94	1	423	3	23	47 1	8
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	9	403	3	25	21 1	12
						86	1					
						26	9					
						93	1					
						25	9					
						89	1					
						28	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 9702 - 9756			
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	720 N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1			18
07	806 N	597	-0-	-209	-0-	597	3			Y	-0-			18
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-			18
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			18
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			18
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			18
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH		9581 PERF. 9396 - 9436		
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	49	1	286	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	1			1
						1	9							
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
HORTON				WELL #:	11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH		9716 PERF. 9503 - 9556		
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-
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-			-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-
HORTON				WELL #:	12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH		9681 PERF. 9468 - 9518		
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-
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	17	RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH		9646 PERF. 9442 - 9487		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH		9776 PERF. 9566 - 9610			
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	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1			27
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-			27
08	713 N	277	-0-	-436	-0-	277	3			Y	-0-			27
09	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	3			Y	-0-			27
10	992 N	434	-0-	-558	-0-	434	3			Y	-0-			27
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1			28

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-			-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-

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-			-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 #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH		9313 PERF. 9109 - 9139			
06	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9055 - 9084			
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1	36
07	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1346	3	58	9	Y	53	56	1	33
08	1519 N	934	-0-	-585	-0-	886	3	48	9	Y	44			77
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	29	1	915	3	Y	26	49	1	54
						29	9							
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	224	1	1187	3	Y	27	32	1	49
						30	9							
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	212	1	1029	3	Y	28	34	1	43
						31	9							

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9383 - 9412			
06	630 N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1	2
07	1085 N	99	-0-	-986	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	2	1	-0-
08	403 N	256	-0-	-147	-0-	37	1	219	3	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	10			10
						11	9							
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	18	22	1	6
						20	9							
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	36	1	166	3	Y	19	16	1	9
						21	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9675 - 9726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	Y	-0-			23
07	1302 N	962	-0-	-340	-0-	962	3	Y	-0-			23
08	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3	Y	-0-			23
09	1200 N	775	-0-	-425	-0-	774	3	1 9 Y	1			24
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	Y	-0-			24
11	990 N	836	-0-	-154	-0-	836	3	Y	-0-			24
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9582 - 9612	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	Y	-0-			15
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3	Y	-0-			15
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	Y	-0-			15
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	587	3	1 9 Y	1			16
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3	Y	-0-			16
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	3	Y	-0-			16
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8 9 Y	7			59
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1 9 Y	1			60
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-			60
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9 Y	1			61
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-			61
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1 9 Y	1			62
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1 9 Y	1			19
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3	Y	-0-			19
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	Y	-0-			19
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	Y	-0-			19
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	Y	-0-			19
11	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1415	3	1 9 Y	1			20
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1 9 Y	1			17
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	Y	-0-			17
08	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3	Y	-0-			17
09	1170 N	905	-0-	-265	-0-	905	3	Y	-0-			17
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	Y	-0-			17
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	-0-			17
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	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-

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					
M	0	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	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-	
HICKEY			WELL #: 1			RRCID -> 075088			COMPL. DATE 01/01/1930			TOTAL DEPTH 1200			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-	
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-	
FASELER, 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-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 - 976
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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-
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	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 #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH	983	PERF.	965 - 983
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 955
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	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-
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-						-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-
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750 - 760
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-
ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH	873	PERF.	400 - 415
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-
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-
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-
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-

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VAL VERDE					
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327																	
ALTIZER "56"				WELL #: 1				RRCID -> 239460				COMPL. DATE 01/19/2008				TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566					
M	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- B	-0-							N	-0-					6	
*07		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					6	
08		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					6	
09		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			5	5	1	
10		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			1	5	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-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-							N	-0-					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H				RRCID -> 279484				COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190					
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
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-							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-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
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-							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-	

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 (-)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-							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-	

SM ENERGY COMPANY			788997																		
GALVAN RANCH			WELL #:			A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9918 - 15213								
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-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 EF MAVERICK, LLC			797102																		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:			19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BEINHORN RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF.13228 - 13580	
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-
BEINHORN RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF.13423 - 13678	
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-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID -> 272827	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 8326	PERF. 9042	- 14621								
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	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-

STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID -> 272828	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 8240	- 12941								
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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

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-					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-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		70H	RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 8281	
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	PROD	AMT	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 SPRINGMAN UNIT B			WELL #:		6H	RRCID -> 277692		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8844 - 14873	
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 COCHINA WEST RANCH			WELL #:		1B	RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7591 - 13958	
06	8746	-0-	-0-	-8746	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	558	-0-	-0-	-0-		7 1	396 3		Y	141	136 0	5
							155 9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0	1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	1 1	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15 8	-0-
AMY-J (ESCONDIDO)					02414 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
PETROLYNX, INC.					660862								
BAKER			WELL #:		1	RRCID -> 062221		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 854		PERF. 814 - 842	
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-
ANCHORAGE, SOUTH					02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
HAILEY, E. M.					342800								
FOWLER, SAN J.			WELL #:		1	RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748		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-
ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)					03008 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
RHD HOLDINGS, L.L.C.					704799								
CHAPMAN			WELL #:		1	RRCID -> 185540		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 2414 - 2424	
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-

APPUCEON (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE RANCHES, INC.			03328 600 252020 WELL #: 7152			NON-ASSOCIATED RRCID -> 091512			EXEMPT COMPL. DATE 01/24/1981			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828							
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-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

SPRINGMAN						WELL #: 1050			RRCID -> 092037			COMPL. DATE 01/27/1981			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868				
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG						802633 WELL #: 2			RRCID -> 090921			COMPL. DATE 12/12/1980			TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652				
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

STUMBERG						WELL #: 1			RRCID -> 091077			COMPL. DATE 05/28/1980			TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728				
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

TARINA OIL COMPANY LIFE SCIENCE CHURCH						836120 WELL #: 9152			RRCID -> 092036			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812				
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

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			
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	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51 1	704 2	2	N	-0-			-0-	
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47 1	621 2	2	N	-0-			-0-	
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49 1	650 2	2	N	-0-			-0-	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	588 2	2	N	-0-			-0-	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50 1	624 2	2	N	-0-			-0-	
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49 1	635 2	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			
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	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-	
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, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE															
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC//CONT.// 609267															
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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	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															
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-				4
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5				9
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	4				13
						4	9								
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	27	1	174	3	Y	6	15	1		4
						7	9								
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-				4
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-				4

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490															
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	1				17
						1	9								
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	389	3	21	9	Y	19				36
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	20	1	8		55
						22	9								
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	3	Y	-0-	46	1		9
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	7				16
						8	9								
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	344	3	11	9	Y	10				26

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-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	1440 N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-				-0-
07	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	74	1	1102	3	Y	-0-				-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-				-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	3	Y	-0-				-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	-0-				-0-
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 6972 - 7000								
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	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 #:		7	RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7160 - 7204								
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.	4	-0-	4	4		4	3					N	-0-					-0-
11	T. A.	18	-0-	18	22		1	1	17	3			N	-0-					-0-
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7184 - 7252								
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		3	1	67	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-		6	1	83	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	87	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	3			Y	-0-					-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3			Y	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		9	1	102	3			Y	-0-					-0-
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 186437		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7098 - 7142								
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-
ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 188870		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7052 - 7064								
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-
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7136 - 7170								
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3			Y	-0-					1
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3			Y	-0-					1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	3			Y	-0-					1
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-		8	1	105	3			Y	-0-					1
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	3			Y	-0-					1
11	60 N	41	-0-	-19	-0-		3	1	38	3			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7020 - 7034								
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	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-	
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7087 - 7102								
06	180 N	68	-0-	-112		-0-	3	1	65	3	Y	-0-						-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-						-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-		-0-	11	1	161	3	Y	-0-						-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-		-0-	9	1	113	3	Y	-0-						-0-	
*10	202 N	202	-0-	-0-		-0-	13	1	189	3	Y	-0-						-0-	
*11	317 N	317	-0-	-0-		-0-	26	1	291	3	Y	-0-						-0-	
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7088								
06	270 N	133	-0-	-137		-0-	6	1	127	3	N	-0-						42	
07	279 N	131	-0-	-148		-0-	8	1	123	3	N	-0-						42	
08	189 N	189	-0-	-0-		-0-	12	1	177	3	N	-0-						42	
09	236 N	236	-0-	-0-		-0-	17	1	219	3	N	-0-						42	
*10	266 N	266	-0-	-0-		-0-	17	1	249	3	N	-0-						42	
*11	294 N	294	-0-	-0-		-0-	24	1	269	3	N	1						43	
							1	9											
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-					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 #:		11	RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7094 - 7114								
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-	
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-					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-	

ATLEE (OLMOS)			//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
KILLAM 299			WELL #:		9	RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-	
KILLAM			WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150							
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-	
KILLAM 299			WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060							
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	Y	-0-						-0-	
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-						-0-	
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-						-0-	
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-						-0-	
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-						-0-	
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-						-0-	
CRISP, WILLARD E. 26			WELL #:		4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068							
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	38						75	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46						121	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	158	1				47	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1				33	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CRISP, WILLARD E. 26			WELL #:		5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165							
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.	29	-0-	29	29	29	2	1	26	3	Y	1						1	
10	T. A.	21	-0-	21	50	50	1	1	20	3	Y	-0-	1	1				-0-	
11	T. A.	36	-0-	36	86	86	3	1	33	3	Y	-0-						-0-	
CRISP, WILLARD E. 26			WELL #:		6	RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252							
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-						-0-	
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	3	Y	-0-						-0-	
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-						-0-	
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	143	3	Y	4						4	
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	5	8	1				1	
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	97	3	Y	6						7	
							7	9											

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																			
KILLAM 299		WELL #:		12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-											-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-											-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-											-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-											-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-											-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-											-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-	-0-	24839					N	NO RPT											-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839					N	NO RPT											-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839					N	NO RPT											-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839					N	NO RPT											-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839					N	NO RPT											-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-												-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	Y	-0-												-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-												-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	104	3	Y	4												4
						4	9																
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			4	1								-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-												-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549													
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	559	1	2072	3	Y	-0-												2
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2192	3	1	9	Y	1												3
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	376	1	1853	3	Y	1												4
						1	9																
09	2640 X	1296	-0-	-1344	-0-	175	1	1121	3	Y	-0-			4	1								-0-
10	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	38	1	1615	3	Y	-0-												-0-
11	2640 X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			Y	-0-												-0-

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																							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-			17
07	868 N	40	-0-	-828	-0-	1	1	10	2	N	-0-			43
						29	9							
08	279 N	35	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	N	8			51
						18	3	9	9					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			51
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			51
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	16			67
						18	9							
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230														
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1			32
						1	9							
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	1			33
						1	9							
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	1			34
						775	3		1	9				
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			34
10	1178 N	880	-0-	-298	-0-	44	1	836	2	Y	-0-			34
11	1110 N	875	-0-	-235	-0-	44	1	829	2	Y	2	31	1	5
						2	9							
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-			17
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	495	2	Y	1			18
						1	9							
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-			18
						356	3							
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			18
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	2	Y	-0-			18
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	17	1	3
						2	9							
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	1			18
						1	9							
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	47	1	894	2	Y	-0-			18
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	2			20
						687	3		2	9				
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-			20
10	930 N	609	-0-	-321	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			20
11	990 N	658	-0-	-332	-0-	33	1	624	2	Y	1	18	1	3
						1	9							
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	1			24
						1	9							
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-			24
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	Y	1			25
						450	3		1	9				
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-			25
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	32	1	614	2	Y	-0-			25
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	2	23	1	4
						2	9							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE									
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																					
KILLAM & GONZALEZ 299										WELL #:		4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7294 - 7350	
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-			28	1	526	2	Y	1					21		
									1	9											
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-			36	1	684	2	Y	-0-					21		
08	589	N	561	-0-	-28	-0-			28	1	154	2	Y	1					22		
									378	3	1	9									
09	570	N	558	-0-	-12	-0-			28	1	530	2	Y	-0-					22		
10	713	N	553	-0-	-160	-0-			28	1	525	2	Y	-0-					22		
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-			29	1	550	2	Y	1	20	1			3		
									1	9											
KILLIAM & GONZALEZ 299										WELL #:		6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7263 - 7278	
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-			40	1	768	2	Y	1					26		
									1	9											
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-			44	1	833	2	Y	-0-					26		
08	744	N	722	-0-	-22	-0-			36	1	199	2	Y	1					27		
									486	3	1	9									
09	810	N	679	-0-	-131	-0-			34	1	645	2	Y	-0-					27		
10	868	N	573	-0-	-295	-0-			29	1	544	2	Y	-0-					27		
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-			36	1	684	2	Y	1	24	1			4		
									1	9											
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298										WELL #:		1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196	
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-			1108	2			Y	-0-					76		
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-			970	2			Y	-0-					76		
08	930	N	814	-0-	-116	-0-			814	2			Y	-0-					76		
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-			728	2			Y	-0-	74	1			2		
10	961	N	33	-0-	-928	-0-			33	2			Y	-0-					2		
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-			1085	2			Y	-0-	2	5			-0-		
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298										WELL #:		2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241	
06	540	N	495	-0-	-45	-0-			494	2	1	9	Y	1					63		
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-			732	2			Y	-0-					63		
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-			502	2			Y	-0-					63		
09	510	N	409	-0-	-101	-0-			397	2	12	9	Y	11	41	1			33		
10	558	N	11	-0-	-547	-0-			11	2			Y	-0-					33		
11	480	N	454	-0-	-26	-0-			450	2	4	9	Y	4					37		
FLORES/FOUKE										WELL #:		2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374	
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-			163	1	471	2	Y	2					29		
									2	9											
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-			162	1	466	2	Y	-0-					29		
08	651	N	595	-0-	-56	-0-			138	1	457	2	Y	-0-					29		
09	630	N	599	-0-	-31	-0-			141	1	457	2	Y	1					30		
									1	9											
10	620	N	44	-0-	-576	-0-			12	1	32	2	Y	-0-					30		
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-			160	1	612	2	Y	-0-					30		

ATLEE (OLMOS)		VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 04300 500 886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
FLORES/FOUKE				WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH	7620	PERF.	7252 -	7268
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	661 N	661	-0-	-0-	-0-			169 2	1 9	490	2	Y	2			28
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-			192 2	1 9	553	2	Y	-0-			28
08	589 N	450	-0-	-139	-0-			104 1	1 9	345	2	Y	1			29
09	660 N	588	-0-	-72	-0-			138 1	1 9	449	2	Y	1			30
10	744 N	29	-0-	-715	-0-			8 1	1 9	21	2	Y	-0-			30
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-			160 1	1 9	597	2	Y	-0-			30
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298				WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL	DEPTH	7610	PERF.	7228 -	7240
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-			921 2	2 9	6	9	Y	5			62
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-			988 2	2 9			Y	-0-			62
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-			882 2	2 9			Y	-0-			62
09	870 N	858	-0-	-12	-0-			858 2	2 9			Y	-0-	60 1		2
10	899 N	40	-0-	-859	-0-			40 2	2 9			Y	-0-			2
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-			989 2	2 9			Y	-0-	2 5		-0-
KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	7266 -	7282
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-			34 1	1 9	638	2	Y	-0-			23
07	713 N	670	-0-	-43	-0-			33 1	1 9	636	2	Y	1			24
08	775 N	740	-0-	-35	-0-			37 1	1 9	204	2	Y	1			25
09	660 N	604	-0-	-56	-0-			498 3	3 9	574	2	Y	-0-			25
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-			30 1	1 9	664	2	Y	-0-			25
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-			35 1	1 9	707	2	Y	1	22 1		4
KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL	DEPTH	8011	PERF.	7564 -	7624
06	840 N	620	-0-	-220	-0-			94 1	1 9	526	2	N	-0-			1
07	806 N	683	-0-	-123	-0-			111 1	1 9	572	2	N	-0-			1
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-			63 1	1 9	182	2	N	-0-			1
09	630 N	620	-0-	-10	-0-			517 3	3 9	523	2	N	-0-			1
10	682 N	655	-0-	-27	-0-			97 1	1 9	541	2	N	-0-			1
11	750 N	619	-0-	-131	-0-			114 1	1 9	517	2	N	-0-			1
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	7569 -	7828
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							Y	-0-			-0-
07	1023 N	695	-0-	-328	-0-			113 1	1 9	582	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	696	-0-	-79	-0-			57 1	1 9	166	2	Y	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-			473 3	3 9	546	2	Y	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-			101 1	1 9	625	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-			131 1	1 9	539	2	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821														
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	900 N	587	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	113	1	585	2	N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-			-0-
						457	3							
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	N	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-			-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	100	1	509	2	N	-0-			-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672														
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	136	1	704	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	64	1	184	2	Y	-0-			-0-
						523	3							
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	621	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	452	-0-	-385	-0-	78	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	354	-0-	-396	-0-	58	1	296	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	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1 8		-0-
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	116	1	597	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	57	1	164	2	Y	-0-			-0-
						466	3							
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	141	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	107	1	543	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	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
07	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1161	2	Y	-0-			-0-
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	311	2	Y	-0-			-0-
						885	3							
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	252	1	1204	2	Y	-0-			-0-
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	214	1	1086	2	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	-0-			-0-
						284	3							
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-			-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	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 #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637													
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	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	58 1	301 2	Y	-0-				-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	94 2	Y	-0-				-0-
						267 3							
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	46 1	247 2	Y	-0-				-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	57 1	273 2	Y	-0-				-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46 1	231 2	Y	-0-				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
06	660 N	489	-0-	-171	-0-	74 1	415 2	N	-0-				-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	88 1	455 2	N	-0-				-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	44 1	126 2	N	-0-				-0-
						359 3							
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	78 1	420 2	N	-0-				-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	97 1	462 2	N	-0-				-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	80 1	405 2	N	-0-				-0-
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
06	930 N	718	-0-	-212	-0-	107 1	601 2	N	9				164
						10 9							
07	806 N	687	-0-	-119	-0-	109 1	564 2	N	13				177
						14 9							
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65 1	188 2	N	7				184
						534 3	8 9						
09	720 N	644	-0-	-76	-0-	114 1	530 2	N	-0-				184
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	142 1	676 2	N	1				185
						1 9							
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	120 1	608 2	N	-0-				185
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30 1	169 2	N	5				5
						6 9							
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37 1	190 2	N	13				18
						14 9							
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	49 2	N	34				52
						138 3	37 9						
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	27 1	144 2	N	-0-				52
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	28 1	134 2	N	10				62
						11 9							
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	25 1	126 2	N	3				65
						3 9							
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	115 1	643 2	N	13				13
						14 9							
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	129 1	664 2	N	25				38
						28 9							
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58 1	167 2	N	30				68
						474 3	33 9						
09	780 N	638	-0-	-142	-0-	100 1	538 2	N	-0-				68
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	142 1	678 2	N	2				70
						2 9							
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	106 1	539 2	N	2				72
						2 9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
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	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	613	2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-			-0-
						498	3							
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	578	2	N	-0-			-0-
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	122	1	580	2	N	-0-			-0-
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	101	1	514	2	N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528														
06	1230 N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	181	1	933	2	N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	N	-0-			-0-
						701	3							
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	194	1	925	2	N	-0-			-0-
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	-0-			-0-
BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664														
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-			2
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	Y	-0-			2
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	-0-			2
						504	3							
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-			2
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	Y	-0-			2
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	Y	-0-			2
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609														
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-			8
07	744 N	660	-0-	-84	-0-	107	1	553	2	Y	-0-			8
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-			8
						405	3							
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	Y	-0-			8
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-			8
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	2	Y	-0-			8
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646														
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-			1
07	837 N	729	-0-	-108	-0-	118	1	611	2	Y	-0-			1
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	55	1	158	2	Y	-0-			1
						448	3							
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	106	1	570	2	Y	-0-			1
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	128	1	610	2	Y	-0-			1
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	98	1	494	2	Y	-0-			1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7612 - 7662			
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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	2	Y	-0-			2
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	107	1	554	2	Y	-0-			2
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	47	1	137	2	Y	-0-			2
						390	3							
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	Y	-0-			2
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-			2
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	92	1	466	2	Y	-0-			2
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658			
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	33	1	186	2	Y	-0-			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	47	1	244	2	Y	-0-			1
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	22	1	64	2	Y	-0-			1
						181	3							
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	Y	-0-			1
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	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	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 (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)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA						
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402												
CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274			
06	1320 #	1036	-0-	-284	-0-	1036	2			N	-0-			85
07	1953 #	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-			85
08	1953 #	183	-0-	-1770	-0-	183	2			N	-0-			85
09	1890 #	899	-0-	-991	-0-	899	2			N	-0-			85
10	1736 #	920	-0-	-816	-0-	920	2			N	-0-			85
11	1050 #	128	-0-	-922	-0-	128	2			N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)													CNTY: ZAVALA	
PATTERSON ENERGY CORPORATION														
CHAPPAROSA RANCH														
WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979														
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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-	
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)													CNTY: ZAVALA	
PATTERSON ENERGY CORPORATION														
NORTON, RICHARD W. JR.														
WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358														
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-	
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-	
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-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-	
NORTON, RICHARD W. JR.													WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 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, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-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	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	422	-0-	-1841	-0-	422	2			N	-0-			-0-
08	2449 X	463	-0-	-1986	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-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 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	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	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3				N	-0-								-0-
07	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3				N	-0-								-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-								-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3				N	-0-								-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3				N	-0-								-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3				N	-0-								-0-
BUNGER 30										WELL #:	1	RRCID ->	122528	COMPL. DATE	08/06/1986	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4037	-	4157
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-								-0-
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3				N	-0-								-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-								-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	1				N	-0-								-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-								-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-								-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-								-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2				N	-0-								-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2				N	-0-								-0-
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2				N	-0-								-0-
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #:	1	RRCID ->	114793	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3555	-	4285
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-								-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-								-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-								-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-								-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-								-0-
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #:	1	RRCID ->	115314	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-								-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-								-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-								-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-								-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-								-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186														
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	30 N	-0-	-0-	-30	-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	25 N		25	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*10	31 N		31	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*11	30 N		30	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	120 N		120	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*10	203 N		203	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*11	191 N		191	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	270 N		270	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
*10	336 N		336	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*11	294 N		294	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	129 N		129	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
*10	199 N		199	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
*11	180 N		180	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-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-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	173 N		173	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
*10	211 N		211	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
*11	161 N		161	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC. BUNGER "5"				//CONT.// //CONT.//	06262 200 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
				WELL #:	1	RRCID ->	204704	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL	DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072			
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-			72	2			Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-			133	2			Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2			Y	-0-					-0-
DEATON "125"					WELL #:	1	RRCID ->	209209	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308		
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY HACKBERRY					859824 WELL #:	1201	RRCID ->	109283	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL	DEPTH	15420	PERF.	3710	-	4425		
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-			377	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-			232	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-			453	2			N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-			470	2			N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-			422	2			N	-0-					-0-
DEATON 1-121					WELL #:	1	RRCID ->	111767	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL	DEPTH	16689	PERF.	4038	-	4704		
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-			126	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-			77	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-			151	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-			157	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-			141	2			N	-0-					-0-
BUNGER 31					WELL #:	1	RRCID ->	122593	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3079	-	3582		
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-			177	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-			100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-			146	2			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-			165	2			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-			154	2			N	-0-					-0-
BEANO (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY NEWBY GAS UNIT 1					06457 375 386310 WELL #:	1T	RRCID ->	167339	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	9467	-	9950		
06	780	N	657	-0-	-123	-0-			45	1	612	2	N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-			47	1	625	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-							N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN)			//CONT.//		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
NEWBY "A"			WELL #:		2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850			
M	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		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		192	1	2626	2	N	-0-			-0-
07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		188	1	2492	2	N	-0-			-0-
08		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		105	1	1381	2	N	-0-			-0-
09		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-		107	1	1374	2	N	-0-			-0-
10		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		110	1	1361	2	N	-0-			-0-
*11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		112	1	1453	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2			WELL #:		2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850			
06		3750 X	3268	-0-	-482	-0-		223	1	3045	2	N	-0-			-0-
07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		261	1	3461	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						N	-0-			-0-
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-						N	-0-			-0-
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0-			-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						N	-0-			-0-
NEWBY "A"			WELL #:		5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988			
06		1830 X	660	-0-	-1170	-0-		45	1	615	2	N	-0-			-0-
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		123	1	1629	2	N	-0-			-0-
08		620 X	588	-0-	-32	-0-		42	1	546	2	N	-0-			-0-
09		660 X	568	-0-	-92	-0-		41	1	527	2	N	-0-			-0-
10		1767 X	507	-0-	-1260	-0-		38	1	469	2	N	-0-			-0-
11		1710 X	392	-0-	-1318	-0-		28	1	364	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-						N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 1			WELL #:		4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784			
06		4410 X	3776	-0-	-634	-0-		257	1	3519	2	N	-0-			-0-
07		4247 X	4090	-0-	-157	-0-		287	1	3803	2	N	-0-			-0-
08		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						N	-0-			-0-
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						N	-0-			-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						N	-0-			-0-
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						N	-0-			-0-
BELLE BRANCH			06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION			427566													
HENKE, H. A.			WELL #:		1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A			
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-

BELLE BRANCH		//CONT.//	06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA		
J. D. PRODUCTION		//CONT.//	427566					
HENKE, H. A.		WELL #:	2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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 #:	1	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 #:	3	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		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	6000 #	3932	-0-	-2068	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
07	6200 #	3637	-0-	-2563	-0-	3637	2			N	-0-			-0-
08	5425 #	4671	-0-	-754	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
09	6946	6503	-0-	-443	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
10	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
11	4530 #	4259	-0-	-271	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
BIG FOOT KAIN PETROLEUM, LLC KAIN			07850 001 450102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRI0					
			WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884			
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-			-0-
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG FOOT (OLMOS) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HERNANDEZ, ROMAN			07850 333 886261		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRI0					
			WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040		PERF. N/A			
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)				07851 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRI0					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 173127	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2701 - 2711						
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-
BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRI0					
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	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 175945	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2818 - 2836						
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-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 1	RRCID -> 000014	COMPL. DATE 07/06/1953	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2975 - 3001						
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 5	RRCID -> 000017	COMPL. DATE 10/25/1957	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2974 - 3020						
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-			-0-
11	420 N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-			-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 8	RRCID -> 000020	COMPL. DATE 09/21/1962	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2955 - 2975						
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-					-0-
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	3	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088														
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-					-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-					-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	N	-0-					-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-					-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3	N	-0-					-0-
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100														
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-					-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-					-0-
BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971														
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	N	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-					-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3	N	-0-					-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042														
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3	N	-0-					-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-					-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-					-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-					-0-
11	360 N	130	-0-	-230	-0-	130	3	N	-0-					-0-
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029														
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-					-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-					-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-					-0-
11	720 N	486	-0-	-234	-0-	486	3	N	-0-					-0-
CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938														
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-					-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980															
M O	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	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-				-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-				-0-
11	330 N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-				-0-
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970															
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-				-0-
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209															
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-				-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
11	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-				-0-
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142															
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-
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984															
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-				-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-				-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A															
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-				-0-
*11	2060 N	1483	-0-	-577	-0-	1483	3			N	-0-				-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055															
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
07	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-				-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-				-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088															
M O	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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-				-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850															
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-				-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883															
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-				-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884															
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042															
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008															
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-				-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-				-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-				-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-				-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-				-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	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 #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-					-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-					-0-
11	360 N	175	-0-	-185	-0-	175	3	N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074														
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3	N	-0-					-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-					-0-
09	1590 N	874	-0-	-716	-0-	874	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3	N	-0-					-0-
11	1770 N	662	-0-	-1108	-0-	662	3	N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110														
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-					-0-
08	465 N	45	-0-	-420	-0-	45	3	N	-0-					-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-					-0-
10	465 N	133	-0-	-332	-0-	133	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143														
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-
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-					-0-
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	3	N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-					-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	3	N	-0-					-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784														
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-					-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-					-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946														
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-					-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-		-0-
11	480 N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-		-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054													
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-		-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-		-0-
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877													
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-		-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-		-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-		-0-
GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690													
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		3			N	-0-		-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938													
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862													
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-		-0-
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002													
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. ECHENROTH, ED H.														
WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-			-0-
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-			-0-
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-			-0-
11	900 N	379	-0-	-521	-0-	379	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	46	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			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	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053														
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
11	600 N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914														
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
09	510 N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	496 N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	480 N	171	-0-	-309	-0-	171	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-					-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-					-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-					-0-
09		300 N	183	-0-	-117	-0-	183 3			N	-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E.				WELL #:		12	RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068					
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-					-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-					-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-					-0-
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3			N	-0-					-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-					-0-
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 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		120 #	87	-0-	-33	-0-	87 1			N	-0-					-0-
07		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 1			N	-0-					-0-
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 1			N	-0-					-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 1			N	-0-					-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC.				864035												
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		401	RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14																

S.T.S. -E-				WELL #:		703	RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14																

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A							
06	14B DENY	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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														CMTY: DIMMIT	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
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	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	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	257 1	2144 3	Y	-0-		-0-			-0-	
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	262 1	2182 3	Y	-0-		-0-			-0-	
08	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294 1	2446 3	Y	-0-		-0-			-0-	
09	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	289 1	2405 3	Y	-0-		-0-			-0-	
*10	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	267 1	2223 3	Y	-0-		-0-			-0-	
11	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT					-0-	
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-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	118 1	986 3	Y	-0-		-0-			-0-	
07	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	126 1	1054 3	Y	-0-		-0-			-0-	
08	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	126 1	1053 3	Y	-0-		-0-			-0-	
09	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	117 1	973 3	Y	-0-		-0-			-0-	
*10	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115 1	962 3	Y	-0-		-0-			-0-	
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	1110 #	726	-0-	-384	-0-	78 1	648 3	Y	-0-		-0-			-0-	
07	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	208 1	1736 3	Y	-0-		-0-			-0-	
08	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	181 1	1509 3	Y	-0-		-0-			-0-	
09	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	143 1	1190 3	Y	-0-		-0-			-0-	
10	1209 #	710	-0-	-499	-0-	76 1	634 3	Y	-0-		-0-			-0-	
11	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-	
11	T. A.	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	T. A.	1738	-0-	1738	1738	186 1	1552 3	Y	-0-		-0-			-0-	
07	T. A.	4660	-0-	4660	6398	499 1	4161 3	Y	-0-		-0-			-0-	
08	T. A.	4052	-0-	4052	10450	434 1	3618 3	Y	-0-		-0-			-0-	
09	T. A.	3193	-0-	3193	13643	342 1	2851 3	Y	-0-		-0-			-0-	
*10	11150	1818	-0-	-9332	4311	195 1	1623 3	Y	-0-		-0-			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4311			Y	NO RPT					-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				//CONT.//		844344										
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	849 R	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	539 R	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					-0-
*10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 5342 -	5368		
06	480 #	383	-0-	-97	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	361	-0-	-42	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	295	-0-	-95	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-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-					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-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5388 -	5418		
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
08	310 #	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	29	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279 #	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-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	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	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-
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-					-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-
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-					-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-
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	85 1	1327 2	N	-0-	-0-
07	1550 #	1466	-0-	-84	-0-	88 1	1378 2	N	-0-	-0-
08	1550 #	1449	-0-	-101	-0-	87 1	1362 2	N	-0-	-0-
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	84 1	1317 2	N	-0-	-0-
10	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	89 1	1395 2	N	-0-	-0-
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	924 N	739	-0-	-185	-0-		735	2		4 9	N	4					40
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2			N	-0-					40
*04	1080 N	809	-0-	-271	-0-		809	2			N	-0-					40
*05	806 N	800	-0-	-6	-0-		4	1	787	2	N	8					48
							9	9									
*06	1140 N	873	-0-	-267	-0-		869	2		4 9	N	4					52
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1024	2		3 9	N	3					55
*08	899 N	595	-0-	-304	-0-		595	2			N	-0-					55
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-					55
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3			N	-0-					55
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT					55

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-		745	3	21	9	N	19			2 8		57
07	1364 X	730	-0-	-634	-0-		724	3		6 9	N	5					62
08	1364 X	266	-0-	-1098	-0-		266	3			N	-0-					62
09	1320 X	703	-0-	-617	-0-		678	3	25	9	N	23					85
10	1085 X	806	-0-	-279	-0-		784	3	22	9	N	20					105
*11	947 X	947	-0-	-0-	-0-		925	3	22	9	N	20					125

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-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-

BONNE TERRE (10770)															CAPACITY			CNTY: MCMULLEN												
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
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-										
BONNE TERRE (10970)															CAPACITY			CNTY: MCMULLEN												
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-	-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-										
BONNE TERRE (11750)															ONE WELL			CNTY: MCMULLEN												
COLUMBUS ENERGY, LLC																														
SCOTT FOUNDATION															WELL #:			1	RRCID -> 191754			COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 14500			PERF.11746 - 11766		
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	8	32															
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-			32															
08	1271	N	759	-0-	-512	-0-	759	3			N	-0-			32															
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			32															
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			32															
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			32															
BRACERO (SEG 3 BRACERO)															49B			CNTY: ZAVALA												
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)															ONE WELL			CNTY: ZAVALA												
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)			11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134 - 9154	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175					
BAKER EST.			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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861					
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8	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)			11581 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100					
BAKER, EARL			WELL #: 9	RRCID -> 272858	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9476 - 9646	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747	N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747	N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747	N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747	N	NO RPT	-0-
BRAZIL, SW (SLICK)			11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100					
BAKER, EARL			WELL #: 6	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	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 #: 4	RRCID -> 188576	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8424 - 8426	
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-

BRAZIL, SW (SLICK) RUTHERFORD OIL CORPORATION EARL BAKER														
//CONT.//				11581 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
//CONT.//				738100										
WELL #:				9	RRCID -> 277615			COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592			
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	600 N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-			7
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	273	2	N	-0-			7
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	229	2	N	-0-			7
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	275	1	273	2	N	-0-			7
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	2	N	-0-			7
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	275	1	247	2	N	-0-			7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL														
				11581 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
				738100										
WELL #:				10	RRCID -> 214210			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 12733 PERF. 11326 - 11336			
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-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK														
				11801 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
				254277										
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	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
				147699										
WELL #:				1H	RRCID -> 255399			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921			
06	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	521	1	9077	2	N	468	720	1	236
						515	9							
07	10199 X	4121	-0-	-6078	-0-	214	1	3669	2	N	216	362	1	89
						238	9							
08	10199 X	619	-0-	-9580	-0-	376	1	193	2	N	45	1	8	133
						50	9							
09	9870 X	7520	-0-	-2350	-0-	366	1	6398	2	N	687	532	1	257
						756	9							
10	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	504	1	10217	2	N	936	1079	1	106
						1030	9							
11	9870 X	9318	-0-	-552	-0-	521	1	8174	2	N	566	342	1	328
						623	9							

PGE DOS														
WELL #:				1H	RRCID -> 259081			COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645			
06	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	835	1	27383	2	N	2122	1991	1	514
						2334	9							
07	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	863	1	39514	2	N	3183	3389	1	296
						3501	9							
08	39210 X	39210	-0-	-0-	-0-	863	1	35325	2	N	2747	2866	1	173
						3022	9							
09	32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	763	1	29631	2	N	2255	1807	1	617
						2481	9							
10	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	799	1	33233	2	N	2057	2489	1	184
						2263	9							
*11	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	835	1	29174	2	N	2264	2141	1	306
						2490	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		147699															
PGE BROWNE										WELL #:		2 H		RRCID -> 259084		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8340		- 13426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-				195 2908	1 9	22779	2	Y	2644	2439	1			235								
07	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-				227 2389	1 9	20960	2	Y	2172	2292	1	3	8	112								
08	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-				220 2004	1 9	18408	2	Y	1822	1815	1	2	8	117								
09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-				194 1641	1 9	14829	2	Y	1492	1326	1			283								
10	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-				200 1665	1 9	15885	2	Y	1514	1434	1			363								
*11	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-				214 1626	1 9	14718	2	Y	1478	1608	1			233								
PGE DOS										WELL #:		2H		RRCID -> 260052		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8339		- 15700					
06	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-				12050	2	436	9	N	396	166	1			290								
07	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-				12551	2	483	9	N	439	641	1			88								
08	12865 X	12861	-0-	-4	-0-				12360	2	501	9	N	455	489	1	1	8	53								
09	12450 X	11036	-0-	-1414	-0-				10573	2	463	9	N	421	155	1			319								
10	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-				12917	2	524	9	N	476	690	1	1	8	104								
11	12450 X	11985	-0-	-465	-0-				11504	2	481	9	N	437	373	1			168								
GATES 010 CHK-B 1286										WELL #:		7H		RRCID -> 260117		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8557		- 12715					
06	9270 X	9208	-0-	-62	-0-				58 820	1 9	8330	2	Y	745	770	1			65								
07	9579 X	8934	-0-	-645	-0-				60 800	1 9	8074	2	Y	727	731	1	1	8	60								
08	9610 X	7395	-0-	-2215	-0-				53 696	1 9	6646	2	Y	633	621	1			72								
09	9300 X	7197	-0-	-2103	-0-				47 682	1 9	6468	2	Y	620	524	1			168								
10	9610 X	8308	-0-	-1302	-0-				54 813	1 9	7441	2	Y	739	694	1			213								
*11	9210 X	8065	-0-	-1145	-0-				58 828	1 9	7179	2	Y	753	792	1			174								
GATES 010 CHK-B 1286										WELL #:		8H		RRCID -> 260205		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8461		- 12745					
06	8220 X	7328	-0-	-892	-0-				47 612	1 9	6669	2	Y	556	573	1			53								
07	7843 X	6906	-0-	-937	-0-				47 582	1 9	6277	2	Y	529	533	1	1	8	48								
08	7812 X	6252	-0-	-1560	-0-				46 507	1 9	5699	2	Y	461	452	1			57								
09	7560 X	5889	-0-	-1671	-0-				39 484	1 9	5366	2	Y	440	374	1			123								
10	7564 X	6826	-0-	-738	-0-				45 580	1 9	6201	2	Y	527	494	1			156								
*11	7320 X	6410	-0-	-910	-0-				47 589	1 9	5774	2	Y	535	564	1			127								

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	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		10470 X	7084	-0-	-3386	-0-	483	1	5984	2	N	561	528	1			191	
							617	9										
07		10199 X	6977	-0-	-3222	-0-	376	1	5982	2	N	563	659	1			95	
							619	9										
08		8370 X	6604	-0-	-1766	-0-	369	1	5576	2	N	599	516	1	2	8	176	
							659	9										
09		8100 X	6109	-0-	-1991	-0-	399	1	5197	2	N	466	357	1	2	8	283	
							513	9										
10		7874 X	6189	-0-	-1685	-0-	363	1	5228	2	N	544	690	1			137	
							598	9										
11		7080 X	6616	-0-	-464	-0-	453	1	5529	2	N	576	534	1	1	8	178	
							634	9										
PGE DOS				WELL #:		5H	RRCID	->	260369	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8342	-	15895
06		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	708	1	15299	2	N	881	873	1	2	8	483	
							969	9										
07		23288 X	23288	-0-	-0-	-0-	852	1	21103	2	N	1212	1488	1	17	8	190	
							1333	9										
08		20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	842	1	18657	2	N	1095	1114	1	8	8	163	
							1205	9										
09		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	659	1	15315	2	N	911	675	1	7	8	392	
							1002	9										
10		21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	813	1	19109	2	N	1061	1233	1	4	8	216	
							1167	9										
*11		17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	738	1	16080	2	N	972	1030	1	1	8	157	
							1069	9										
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:		7H	RRCID	->	260393	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	7758	PERF.	8277	-	16102
06		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	24	1	4463	2	Y	770	780	1			19	
							847	9										
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	31	1	4871	2	Y	824	820	1	1	8	22	
							906	9										
08		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	34	1	5808	2	Y	789	792	1	1	8	18	
							868	9										
09		5340 X	4776	-0-	-564	-0-	29	1	3985	2	Y	693	644	1	1	8	66	
							762	9										
10		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	66	1			-0-	
11		6480 X	4683	-0-	-1797	-0-	45	1	4077	2	Y	510	477	1			33	
							561	9										
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:		2H	RRCID	->	260395	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8324	-	15601
06		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	219	1	22146	2	N	1411	1415	1			206	
							1552	9										
07		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	225	1	22171	2	N	1371	1415	1	1	8	161	
							1508	9										
08		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	215	1	20186	2	N	1267	1397	1	1	8	30	
							1394	9										
09		21000 X	19331	-0-	-1669	-0-	186	1	17893	2	N	1138	898	1			270	
							1252	9										
10		23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	207	1	21828	2	N	1430	1608	1			92	
							1573	9										
11		21000 X	19826	-0-	-1174	-0-	201	1	18073	2	N	1411	1153	1			350	
							1552	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	13920 X	9788	-0-	-4132	-0-	82	1	9220	2	N	442	525	1	132
07	14384 X	10341	-0-	-4043	-0-	486	9	9734	2	N	477	527	1	82
08	14384 X	9524	-0-	-4860	-0-	82	1	8979	2	N	420	430	1	72
09	11070 X	8392	-0-	-2678	-0-	525	9	7960	2	N	305	162	1	215
10	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	83	1	17908	2	N	672	732	1	153
*11	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	462	9	16763	2	N	573	519	1	207
						96	1							
						336	9							
						105	1							
						739	9							
						107	1							
						630	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
06	8220 X	6354	-0-	-1866	-0-	29	1	5188	2	Y	1034	1047	1	23
07	8494 X	6619	-0-	-1875	-0-	1137	9	5402	2	Y	1073	1069	1	26
08	7068 X	4826	-0-	-2242	-0-	37	1	3668	2	Y	1021	1025	1	21
09	6840 X	5892	-0-	-948	-0-	1180	9	4847	2	Y	919	853	1	86
10	7006 X	3147	-0-	-3859	-0-	35	1	2674	2	Y	387	350	1	123
*11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	1123	9	6612	2	Y	1220	1260	1	83
						34	1							
						1011	9							
						47	1							
						426	9							
						102	1							
						1342	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
06	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	692	1	13539	2	N	1952	2164	1	106
07	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	2147	9	9257	2	N	1115	1061	1	158
08	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	465	1	9821	2	N	1320	1406	1	71
09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	1227	9	9889	2	N	1175	903	1	343
10	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	707	1	11109	2	N	1267	1446	1	164
*11	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1452	9	11945	2	N	1177	1069	1	272
						644	1							
						1293	9							
						708	1							
						1394	9							
						746	1							
						1295	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	52	1	4243	2	Y	384	408	1	34
07	5332 X	4921	-0-	-411	-0-	422	9	4435	2	Y	395	382	1	47
08	5239 X	4335	-0-	-904	-0-	51	1	3898	2	Y	349	362	1	34
09	4800 X	3923	-0-	-877	-0-	435	9	3529	2	Y	320	256	1	98
10	4960 X	4489	-0-	-471	-0-	53	1	4021	2	Y	382	398	1	82
11	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	384	9	3961	2	Y	383	370	1	95
						42	1							
						352	9							
						48	1							
						420	9							
						52	1							
						421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814									
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		6510 X	5999	-0-	-511	-0-		64 617	1 9	5318	2	Y	561		597 1			48					
07		6541 X	6281	-0-	-260	-0-		63 641	1 9	5577	2	Y	583		564 1			67					
08		6479 X	5550	-0-	-929	-0-		66 557	1 9	4927	2	Y	506		525 1			48					
09		6090 X	5714	-0-	-376	-0-		58 659	1 9	4997	2	Y	599		469 1			178					
10		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-		65 659	1 9	5586	2	Y	599		644 1			133					
11		6090 X	5892	-0-	-198	-0-		68 631	1 9	5193	2	Y	574		561 1			146					
GATES 010 CHK-B TR 1																							
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																							
06		30600 X	28245	-0-	-2355	-0-		193 1243	1 9	26809	2	N	1130		1258 1			186					
07		31465 X	29961	-0-	-1504	-0-		235 1304	1 9	28422	2	N	1185		1257 1			114					
08		31341 X	26136	-0-	-5205	-0-		235 1106	1 9	24795	2	N	1005		876 1			243					
09		29430 X	25505	-0-	-3925	-0-		209 999	1 9	24297	2	N	908		542 1			609					
10		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-		216 1250	1 9	28850	2	N	1136		1626 1			119					
11		28980 X	26959	-0-	-2021	-0-		257 1223	1 9	25479	2	N	1112		1138 1			93					
GATES 010 CHK-B TR 1																							
06		7650 X	7568	-0-	-82	-0-		63 419	1 9	7086	2	N	381		365 1			196					
07		8153 X	7868	-0-	-285	-0-		62 427	1 9	7379	2	N	388		478 1		1 8	105					
08		8153 X	6694	-0-	-1459	-0-		57 363	1 9	6274	2	N	330		330 1			105					
09		7890 X	4524	-0-	-3366	-0-		51 241	1 9	4232	2	N	219		179 1			145					
10		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-		59 473	1 9	10030	2	N	430		525 1		1 8	49					
*11		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-		76 491	1 9	11813	2	N	446		343 1		1 8	151					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	6150 X	5882	-0-	-268	-0-	638 1			4845 2	N		363	537 1					61					
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	399 9			5034 2	N		350	302 1			1 8		108					
08	6355 X	3825	-0-	-2530	-0-	724 1			2818 2	N		337	367 1			2 8		76					
09	5880 X	2971	-0-	-2909	-0-	385 9			2091 2	N		242	163 1					155					
10	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	636 1			10374 2	N		1049	1081 1			1 8		122					
*11	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	371 9			7347 2	N		773	849 1			3 8		43					
						614 1																	
						266 9																	
						721 1																	
						1154 9																	
						721 1																	
						850 9																	
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #:		E 2H		RRCID -> 260652		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH		7779 PERF. N/A			
06	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	538 1			10537 2	N		1517	1604 1			1 8		165					
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	1669 9			6397 2	N		820	880 1			3 8		102					
08	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	376 1			6338 2	N		837	876 1			1 8		62					
09	12540 X	7670	-0-	-4870	-0-	902 9			6303 2	N		820	538 1					344					
10	12958 X	7743	-0-	-5215	-0-	510 1			6271 2	N		864	1090 1			1 8		117					
11	12540 X	7234	-0-	-5306	-0-	921 9			5883 2	N		788	727 1			1 8		177					
						465 1																	
						902 9																	
						522 1																	
						950 9																	
						484 1																	
						867 9																	
GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #:		1H		RRCID -> 261331		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH		8027 PERF. 8451 - 15578			
06	8940 X	4478	-0-	-4462	-0-	549 1			3590 2	N		308	177 1					182					
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	339 9			3612 2	N		269	320 1			2 8		129					
08	5208 X	3344	-0-	-1864	-0-	583 1			2394 2	N		253	320 1			1 8		61					
09	5040 X	3147	-0-	-1893	-0-	296 9			2135 2	N		289	181 1			3 8		166					
10	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	672 1			6485 2	N		539	537 1			1 8		167					
*11	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	278 9			5127 2	N		475	520 1					122					
						523 9																	
GATES 010 CHK-A TR3										WELL #:		1H		RRCID -> 261450		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH		8201 PERF. 8475 - 15216			
06	21780 X	20314	-0-	-1466	-0-	188 1			18937 2	N		1081	1258 1					182					
07	22382 X	20824	-0-	-1558	-0-	1189 9			19384 2	N		1130	1235 1					77					
08	21886 X	18869	-0-	-3017	-0-	197 1			17573 2	N		1007	1048 1					36					
09	20910 X	17122	-0-	-3788	-0-	1243 9			16050 2	N		822	538 1			1 8		319					
10	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	188 1			20341 2	N		1069	1231 1					157					
11	20310 X	19957	-0-	-353	-0-	1108 9			18555 2	N		1086	969 1					274					
						168 1																	
						904 9																	
						194 1																	
						1176 9																	
						207 1																	
						1195 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 2H RRCID -> 261561														
COMPL. DATE 02/01/2011														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
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		CODE					
06	10500 X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1			196
07	4154 X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-			196
08	4154 X	163	-0-	-3991	-0-	163	1			N	-0-	127	1	69
09	4020 X	12	-0-	-4008	-0-	12	1			N	-0-			69
10	372 X	275	-0-	-97	-0-	102	1	173	2	N	-0-			69
11	300 X	120	-0-	-180	-0-	33	1	87	2	N	-0-			69
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 5H RRCID -> 261826														
COMPL. DATE 05/17/2011														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
06	6840 X	6074	-0-	-766	-0-	780	1	4938	2	N	324	343	1	171
						356	9							
07	7068 X	6328	-0-	-740	-0-	754	1	5215	2	N	326	335	1	159
						359	9						3	8
08	7068 X	5911	-0-	-1157	-0-	793	1	4811	2	N	279	403	1	34
						307	9						1	8
09	6180 X	3083	-0-	-3097	-0-	574	1	2313	2	N	178			212
						196	9							
10	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	684	1	9209	2	N	716	883	1	45
						788	9							
*11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	665	1	6791	2	N	553	543	1	54
						608	9						1	8
PGE BROWNE														
WELL #: E 1H RRCID -> 263096														
COMPL. DATE 07/02/2011														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	466	1	5764	2	N	500	359	1	265
						550	9							
07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	358	1	4575	2	N	402	585	1	82
						442	9							
08	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	314	1	5096	2	N	356	358	1	79
						392	9						1	8
09	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	350	1	5123	2	N	426	331	1	174
						469	9							
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	345	1	5029	2	N	447	538	1	83
						492	9							
*11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	392	1	4440	2	N	431	384	1	130
						474	9							
PGE BROWNE														
WELL #: C 1H RRCID -> 263113														
COMPL. DATE 07/27/2011														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	347	1	6333	2	N	468	702	1	87
						515	9							
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4232	2	226	9	N	205	182	1	110
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2679	2	276	9	N	251	292	1	68
09	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	9792	2	1139	9	N	1035	364	1	691
10	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	14758	2	1845	9	N	1677	2142	1	205
*11	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	18403	2	1749	9	N	1590	1250	1	541
													4	8
PGE BROWNE														
WELL #: C 2H RRCID -> 263118														
COMPL. DATE 09/01/2011														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
06	10710 X	9357	-0-	-1353	-0-	433	1	8310	2	N	558	711	1	65
						614	9							
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	13	1	8	77
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	36	52	1	61
09	10740 X	116	-0-	-10624	-0-	94	2	22	9	N	20	3	8	78
10	11098 X	5590	-0-	-5508	-0-	4995	2	595	9	N	541	519	1	99
*11	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	12266	2	1400	9	N	1273	1282	1	90

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-			2319	2	228	9	N	207	348	1			95
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-			2357	2	197	9	N	179	209	1			64
08	2666	X	2073	-0-	-593	-0-			1897	2	176	9	N	160	158	1			66
09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-			2327	2	206	9	N	187	148	1	1	8	104
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-			2289	2	220	9	N	200	162	1			142
11	2550	X	2356	-0-	-194	-0-			2148	2	208	9	N	189	143	1	1	8	187
WOLF A				WELL #:	1H	RRCID	-> 263302	COMPL.	DATE 06/20/2011	TOTAL	DEPTH	9298	PERF.	9425	- 14220				
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-			1619	2	213	9	N	194	176	1			165
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-			1564	2	207	9	N	188	207	1		8	145
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-			1624	2	188	9	N	171	155	1			161
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-			1584	2	202	9	N	184	178	1	1	8	166
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-			1641	2	198	9	N	180	138	1			208
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-			1552	2	198	9	N	180	331	1			57
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	L 1H <th>RRCID</th> <th>-> 263434</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 07/05/2011</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>8273</th> <th>PERF.</th> <th>8419</th> <th>- 15039</th>	RRCID	-> 263434	COMPL.	DATE 07/05/2011	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8419	- 15039				
06	24690	X	21389	-0-	-3301	-0-			144	1	20134	2	N	1010	1069	1			281
07	25513	X	20447	-0-	-5066	-0-			1111	9	19280	2	N	915	1058	1			138
08	24738	X	16862	-0-	-7876	-0-			160	1	15922	2	N	717	534	1			321
09	22260	X	16410	-0-	-5850	-0-			1007	9	15550	2	N	660	504	1			477
10	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-			151	1	22345	2	N	1040	1237	1			280
11	21390	X	14092	-0-	-7298	-0-			789	9	13229	2	N	664	810	1			134
PGE BROWNE				WELL #:	E 2H <th>RRCID</th> <th>-> 265076</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 07/31/2011</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>7904</th> <th>PERF.</th> <th>8453</th> <th>- 13272</th>	RRCID	-> 265076	COMPL.	DATE 07/31/2011	TOTAL	DEPTH	7904	PERF.	8453	- 13272				
06	5550	X	4383	-0-	-1167	-0-			314	1	3584	2	N	441	527	1			149
07	5673	X	3917	-0-	-1756	-0-			485	9	3216	2	N	365	449	1	1	8	64
08	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-			299	1	3411	2	N	381	317	1	1	8	127
09	5370	X	4228	-0-	-1142	-0-			402	9	3487	2	N	393	355	1			165
10	5549	X	4948	-0-	-601	-0-			280	1	4081	2	N	449	521	1			93
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-			419	9	3573	2	N	489	292	1			290
FAITH-BONITA				WELL #:	A 1H <th>RRCID</th> <th>-> 265617</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 10/19/2011</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH</th> <th>7095</th> <th>PERF.</th> <th>7524</th> <th>- 15825</th>	RRCID	-> 265617	COMPL.	DATE 10/19/2011	TOTAL	DEPTH	7095	PERF.	7524	- 15825				
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-			274	1	2384	2	Y	336	335	0			2
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-			1	4	370	9	Y	331	331	0			2
08	3193	X	1286	-0-	-1907	-0-			278	1	1937	2	Y	306	304	0			2
09	3090	X	778	-0-	-2312	-0-			364	9	758	2	Y	306	304	0	2	8	2
10	3193	X	1922	-0-	-1271	-0-			191	1	305	2	Y	264	260	0	3	8	3
11	3030	X	2063	-0-	-967	-0-			337	9	1106	2	Y	497	489	0	9	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053															
M O	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	2340 X	1390	-0-	-950	-0-	1204	2	186	9	N	169	172	1		173
07	1922 X	1425	-0-	-497	-0-	1268	2	157	9	N	143	266	1	1 8	49
08	1612 X	897	-0-	-715	-0-	772	2	125	9	N	114				163
09	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1421	2	149	9	N	135	165	1	1 8	132
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2181	2	194	9	N	176	175	1		133
*11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2226	2	193	9	N	175	164	1		144
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482															
06	9930 X	9064	-0-	-866	-0-	117	1	7916	2	N	937	1080	1		140
						1031	9								
07	9858 X	9355	-0-	-503	-0-	125	1	8163	2	N	970	869	1		241
						1067	9								
08	9548 X	8067	-0-	-1481	-0-	125	1	7037	2	N	823	930	1		134
						905	9								
09	9240 X	8242	-0-	-998	-0-	107	1	7263	2	N	793	536	1		391
						872	9								
10	9548 X	9012	-0-	-536	-0-	124	1	7892	2	N	905	1067	1		229
						996	9								
11	9060 X	7988	-0-	-1072	-0-	120	1	6903	2	N	877	834	1		272
						965	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130															
06	18780 X	17679	-0-	-1101	-0-	236	1	15792	2	N	1501	1614	1		297
						1651	9								
07	19406 X	17812	-0-	-1594	-0-	247	1	15935	2	N	1482	1627	1		152
						1630	9								
08	19406 X	14794	-0-	-4612	-0-	235	1	13120	2	N	1308	1355	1	1 8	104
						1439	9								
09	18720 X	15707	-0-	-3013	-0-	210	1	14138	2	N	1235	886	1		453
						1359	9								
10	18817 X	16807	-0-	-2010	-0-	236	1	14975	2	N	1451	1638	1		266
						1596	9								
11	17670 X	15479	-0-	-2191	-0-	240	1	13702	2	N	1397	1517	1		146
						1537	9								
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	11	1	1434	2	Y	469	468	0		4
						1	4	516	9						
07	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	12	1	1538	2	Y	479	480	0		3
						527	9								
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	2	Y	478	478	0		3
						1	4	526	9						
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	2	Y	475	473	0		5
						523	9								
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	2	Y	494	487	0	9 1	3
						1	4	543	9						
*11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	471	470	0		4
						518	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 #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
M O	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	6780 X	5410	-0-	-1370	-0-	98	1	4725	2	N	534	526	1		85
						587	9								
07	7006 X	16	-0-	-6990	-0-	1	1	15	2	N	-0-				85
08	6386 X	119	-0-	-6267	-0-	108	1	9	2	N	2				87
						2	9								
09	5790 X	4262	-0-	-1528	-0-	288	1	3860	2	N	104				191
						114	9								
10	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	507	1	5870	2	N	361	357	1	2 8	193
						397	9								
*11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	523	1	5206	2	N	485	503	1		175
						534	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
06	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	242	1	11702	2	N	1280	1231	1		231
						1408	9								
07	13578 X	3324	-0-	-10254	-0-	149	1	2817	2	N	325	361	1		195
						358	9								
08	13578 X	104	-0-	-13474	-0-	96	1	8	2	N	-0-	56	1		139
09	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	903	1	12084	2	N	844	547	1		436
						928	9								
10	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	1032	1	11985	2	N	1509	1801	1	1 8	143
						1660	9								
11	13140 X	12696	-0-	-444	-0-	1016	1	10162	2	N	1380	1255	1	1 8	267
						1518	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
06	8730 X	6111	-0-	-2619	-0-	659	1	4656	2	N	724	892	1	1 8	123
						796	9								
07	9021 X	6391	-0-	-2630	-0-	732	1	4830	2	N	754	665	1	2 8	210
						829	9								
08	9021 X	5012	-0-	-4009	-0-	642	1	3668	2	N	638	735	1	4 8	109
						702	9								
09	6120 X	4366	-0-	-1754	-0-	529	1	3220	2	N	561	356	1	3 8	311
						617	9								
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	8	187	1	1 8	131
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-				131
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
06	5340 X	2898	-0-	-2442	-0-	556	1	2119	2	N	203	178	1		202
						223	9								
07	5518 X	2749	-0-	-2769	-0-	501	1	2047	2	N	183	290	1		95
						201	9								
08	5518 X	2340	-0-	-3178	-0-	436	1	1748	2	N	142	151	1	1 8	85
						156	9								
09	3450 X	1580	-0-	-1870	-0-	361	1	1039	2	N	164				249
						180	9								
10	3379 X	1132	-0-	-2247	-0-	506	1	526	2	N	91	183	1		157
						100	9								
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				157

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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	387	1	57	2	N	345	333	1	263
07	3007 X	923	-0-	-2084	-0-	380	9	425	1	135	2	N	330	432
08	3007 X	1363	-0-	-1644	-0-	363	9	483	1	520	2	N	327	385
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	360	9	459	1	1157	2	N	295	123
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	325	9							278
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	6	-0-		278
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
06	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1129	2	Y	362	361	0	5
07	1674 X	1503	-0-	-171	-0-	1	4	398	9					
08	1674 X	1543	-0-	-131	-0-	8	1	1114	2	Y	346	346	0	5
09	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	381	9	6	1	1135	2	Y	365	364
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	402	9	4	1	1079	2	Y	331	329
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	364	9	4	1	1109	2	Y	360	355
						1	4	396	9				7	1
						5	1	1126	2	Y	372	371	0	7
						409	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
06	3000 N	8316	-0-	5316	5316	359	1	6741	2	Y	1104	1098	0	14
07	12274 X	6958	-0-	-5316	-0-	2	4	1214	9					
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	432	1	5774	2	Y	683	686	0	11
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1	4	751	9					
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	323	1	4881	2	Y	604	605	0	8
*11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1	4	664	9					
						289	1	3738	2	Y	519	516	0	11
						571	9							
						342	1	3202	2	Y	428	423	0	8
						1	4	471	9				8	1
						294	1	3703	2	Y	524	522	0	10
						576	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	397	1	2971	2	Y	-0-	3	0	-0-
07	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	412	1	3021	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	2844	-0-	-1403	-0-	396	1	2447	2	Y	1	1	0	-0-
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	402	1	3637	2	Y	357	354	0	3
*11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	393	9							
						421	1	3637	2	Y	440	433	0	8
						1	4	484	9				8	1
						374	1	2796	2	Y	492	492	0	2
						541	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5245	-0-	2245	2245	458 2	1 4	3881 904	2 9	Y	822	817	0	5
07	3100 N	6153	-0-	3053	5298	488 2	1 4	3882 1781	2 9	Y	1619	1615	0	9
08	3100 N	6360	-0-	3260	8558	494 2	1 4	4008 1856	2 9	Y	1687	1686	0	7
09	16255 X	7697	-0-	-8558	-0-	458 1	1 4	5016 2222	2 9	Y	2020	2011	0	12
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	469 4	1 4	4614 2141	2 9	Y	1946	1919	0	2
*11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	484 1	1 4	4324 1615	2 9	Y	1468	1468	0	1
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
06	5730 X	4713	-0-	-1017	-0-	167 4	1 9	4069 904	2 9	Y	434	366	1	251
07	5673 X	4905	-0-	-768	-0-	176 4	1 9	4260 1781	2 9	Y	426	370	0	307
08	5642 X	5222	-0-	-420	-0-	469 1	1 9	4544 188	2 9	Y	445	518	0	233
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	4245 490	2 9	Y	484	401	0	316
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	4289 532	2 9	Y	438	461	0	284
11	5040 X	4829	-0-	-211	-0-	482 1	1 9	4225 184	2 9	Y	382	484	0	182
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	328 1	1 9	1571 174	2 9	Y	-0-	12	0	-0-
07	4526 X	2090	-0-	-2436	-0-	191 1	1 9	3457 556	2 9	Y	174	173	0	1
08	4526 X	4468	-0-	-58	-0-	454 1	1 4	3111 556	2 9	Y	505	502	0	4
09	4380 X	4106	-0-	-274	-0-	380 1	1 9	2906 615	2 9	Y	559	556	0	7
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	354 1	1 4	673 9	2 9	Y	612	602	0	6
*11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	385 1	1 9	3337 611	2 9	Y	555	554	0	7
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	570 1	1 9	1797 563	2 9	Y	512	344	0	424
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	611 1	1 9	1774 587	2 9	Y	534	700	0	258
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	613 1	1 9	1759 590	2 9	Y	536	441	0	353
09	2940 X	2500	-0-	-440	-0-	522 1	1 9	1430 548	2 9	Y	498	520	0	331
10	3038 X	2607	-0-	-431	-0-	608 1	1 9	1446 553	2 9	Y	503	537	0	287
11	2940 X	2590	-0-	-350	-0-	581 1	1 9	1405 604	2 9	Y	549	566	0	270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																			
FAITH-YANA															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(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
06	6240 X	-0-	-0-	-0-	-6240	-0-							Y	1			7	0	-0-															
07	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	-0-		512	1	5857	2	Y	256			254	0	2																
								282	9																									
08	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1	6210	2	Y	759			756	0	3																
								1	4	835	9																							
09	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	-0-		488	1	4901	2	Y	858			837	0	5																
								944	9																									
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-		492	1	4818	2	Y	897			884	0	1																
								2	4	987	9																							
*11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	-0-		441	1	4633	2	Y	856			855	0	1																
								942	9																									
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: A 8H					RRCID -> 269321					COMPL. DATE 05/29/2012					TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858				
06	4860 X	1646	-0-	-0-	-3214	-0-		341	1	1105	2	N	182			158	1	1																
								200	9																									
07	3534 X	1643	-0-	-0-	-1891	-0-		399	1	1044	2	N	182			156	1	1																
								200	9																									
08	1364 X	1179	-0-	-0-	-185	-0-		429	1	545	2	N	186			251	1	2																
								205	9																									
09	1650 X	1511	-0-	-0-	-139	-0-		401	1	931	2	N	163			54	1	3																
								179	9																									
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-		755	1	2578	2	N	197			184	1	1																
								217	9																									
11	1650 X	-0-	-0-	-0-	-1650	-0-						N	1			136	1	1																
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 1H					RRCID -> 269359					COMPL. DATE 09/19/2012					TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374				
06	9840 X	9407	-0-	-0-	-433	-0-		8790	2	617	9	N	561			526	1																	
07	10106 X	9731	-0-	-0-	-375	-0-		9151	2	580	9	N	527			664	1																	
08	10106 X	7902	-0-	-0-	-2204	-0-		7408	2	494	9	N	449			374	1	1																
09	9480 X	8130	-0-	-0-	-1350	-0-		7679	2	451	9	N	410			311	1	8																
10	9765 X	8336	-0-	-0-	-1429	-0-		7828	2	508	9	N	462			621	1																	
11	9420 X	8000	-0-	-0-	-1420	-0-		7406	2	594	9	N	540			411	1																	
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 3H					RRCID -> 269360					COMPL. DATE 09/19/2012					TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437				
06	9540 X	7954	-0-	-0-	-1586	-0-		7397	2	557	9	N	506			508	1																	
07	9827 X	8313	-0-	-0-	-1514	-0-		7733	2	580	9	N	527			642	1																	
08	9672 X	7178	-0-	-0-	-2494	-0-		6696	2	482	9	N	438			358	1	1																
09	9090 X	7648	-0-	-0-	-1442	-0-		7229	2	419	9	N	381			332	1	8																
10	8773 X	8335	-0-	-0-	-438	-0-		7816	2	519	9	N	472			549	1																	
11	8040 X	7703	-0-	-0-	-337	-0-		7141	2	562	9	N	511			538	1																	
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 4H					RRCID -> 269389					COMPL. DATE 09/26/2012					TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960				
06	12300 X	11086	-0-	-0-	-1214	-0-		10381	2	705	9	N	641			530	1																	
07	12710 X	11190	-0-	-0-	-1520	-0-		10491	2	699	9	N	635			710	1																	
08	12617 X	9363	-0-	-0-	-3254	-0-		8756	2	607	9	N	552			498	1	1																
09	11670 X	9572	-0-	-0-	-2098	-0-		9056	2	516	9	N	469			358	1	8																
10	11780 X	10272	-0-	-0-	-1508	-0-		9632	2	640	9	N	582			777	1																	
11	11100 X	9242	-0-	-0-	-1858	-0-		8580	2	662	9	N	602			641	1																	
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 2H					RRCID -> 269390					COMPL. DATE 09/24/2012					TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006				
06	12420 X	11063	-0-	-0-	-1357	-0-		10318	2	745	9	N	677			708	1																	
07	12834 X	12075	-0-	-0-	-759	-0-		11238	2	837	9	N	761			915	1																	
08	12555 X	10285	-0-	-0-	-2270	-0-		9602	2	683	9	N	621			562	1																	
09	11790 X	10247	-0-	-0-	-1543	-0-		9635	2	612	9	N	556			354	1																	
10	12183 X	10856	-0-	-0-	-1327	-0-		10137	2	719	9	N	654			888	1	1																
11	11700 X	10390	-0-	-0-	-1310	-0-		9630	2	760	9	N	691			711	1	8																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
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	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	45 1	7929 2	Y	1867	1858	0		16	
						4 4	2054 9							
07	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	35 1	7485 2	Y	1528	1531	0		13	
						2 4	1681 9							
08	8370 X	8290	-0-	-80	-0-	20 1	6860 2	Y	1280	1281	0	2 8	10	
						2 4	1408 9							
09	8100 X	7983	-0-	-117	-0-	15 1	6482 2	Y	1351	1344	0	3 8	14	
						1486 9								
10	8370 X	8088	-0-	-282	-0-	16 1	6534 2	Y	1395	1374	0	26 1	9	
						3 4	1535 9							
11	8100 X	7731	-0-	-369	-0-	15 1	6372 2	Y	1222	1220	0	1 8	10	
						1344 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
06	8130 X	6787	-0-	-1343	-0-	161 1	6309 2	N	288	345	1		189	
						317 9								
07	8401 X	6734	-0-	-1667	-0-	156 1	6251 2	N	297	332	1		154	
						327 9								
08	8401 X	5844	-0-	-2557	-0-	148 1	5396 2	N	273	361	1	1 8	65	
						300 9								
09	7080 X	6105	-0-	-975	-0-	136 1	5671 2	N	271	177	1		159	
						298 9								
10	7316 X	7198	-0-	-118	-0-	166 1	6651 2	N	346	357	1		148	
						381 9								
11	6780 X	2467	-0-	-4313	-0-	66 1	2256 2	N	132	209	1		71	
						145 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
06	6780 X	5363	-0-	-1417	-0-	124 1	4945 2	N	267	355	1		169	
						294 9								
07	7006 X	5801	-0-	-1205	-0-	131 1	5330 2	N	309	324	1		154	
						340 9								
08	7006 X	5056	-0-	-1950	-0-	125 1	4635 2	N	269	358	1		65	
						296 9								
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	121 1	5054 2	N	268	178	1		155	
						295 9								
10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	146 1	5866 2	N	320	343	1		132	
						352 9								
11	5610 X	2290	-0-	-3320	-0-	61 1	2094 2	N	123	171	1		84	
						135 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
06	9000 X	6892	-0-	-2108	-0-	326 1	6155 2	N	374	361	1		136	
						411 9								
07	9300 X	6398	-0-	-2902	-0-	316 1	5707 2	N	341	325	1		152	
						375 9								
08	9300 X	5759	-0-	-3541	-0-	346 1	5053 2	N	327	386	1	1 8	92	
						360 9								
09	6900 X	6500	-0-	-400	-0-	289 1	5855 2	N	324	166	1		250	
						356 9								
10	7130 X	7005	-0-	-125	-0-	321 1	6268 2	N	378	364	1		264	
						416 9								
11	6900 X	2368	-0-	-4532	-0-	147 1	2070 2	N	137	333	1		68	
						151 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 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	7650 X	6191	-0-	-1459	-0-	295	1	5524	2	N	338	356	1		223
						372	9								
07	7905 X	7202	-0-	-703	-0-	346	1	6475	2	N	346	411	1		158
						381	9								
08	7905 X	6178	-0-	-1727	-0-	335	1	5511	2	N	302	386	1		74
						332	9								
09	7080 X	6566	-0-	-514	-0-	278	1	5996	2	N	265	168	1		171
						292	9								
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	347	1	6768	2	N	351	346	1		176
						386	9								
11	6960 X	2666	-0-	-4294	-0-	158	1	2355	2	N	139	180	1		135
						153	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
06	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	231	1	9279	2	N	602	714	1		139
						662	9								
07	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	229	1	9349	2	N	583	572	1		150
						641	9								
08	9145 X	7605	-0-	-1540	-0-	186	1	6937	2	N	438	508	1	1 8	79
						482	9								
09	8850 X	8269	-0-	-581	-0-	179	1	7587	2	N	457	176	1		360
						503	9								
10	9145 X	7231	-0-	-1914	-0-	160	1	6599	2	N	429	697	1		92
						472	9								
11	8850 X	2444	-0-	-6406	-0-	62	1	2198	2	N	167	119	1		140
						184	9								
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
06	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	124	1	14740	2	N	1225	1073	1		382
						1348	9								
07	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	119	1	14106	2	N	1208	1264	1		326
						1329	9								
08	14043 X	13267	-0-	-776	-0-	111	1	12015	2	N	1037	1252	1		111
						1141	9								
09	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	101	1	13064	2	N	927	547	1		491
						1020	9								
10	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	109	1	13037	2	N	1070	1383	1		178
						1177	9								
*11	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	114	1	12278	2	N	1132	886	1		424
						1245	9								
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
06	10410 X	6950	-0-	-3460	-0-	53	1	6316	2	N	528	543	1		256
						581	9								
07	10757 X	9071	-0-	-1686	-0-	70	1	8257	2	N	676	713	1		219
						744	9								
08	10540 X	7792	-0-	-2748	-0-	66	1	7089	2	N	579	725	1		73
						637	9								
09	9270 X	8154	-0-	-1116	-0-	59	1	7549	2	N	496	268	1		301
						546	9								
10	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	75	1	8990	2	N	652	717	1		236
						717	9								
11	8790 X	8276	-0-	-514	-0-	70	1	7492	2	N	649	644	1	1 8	240
						714	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	13140 X	11182	-0-	-1958	-0-	87 1	10313 2	N			711	892 1			141
07	12214 X	10379	-0-	-1835	-0-	782 9	9558 2	N			673	683 1			131
08	12152 X	8798	-0-	-3354	-0-	81 1	8116 2	N			551	626 1			56
09	11460 X	9644	-0-	-1816	-0-	740 9	9017 2	N			505	235 1			326
10	11842 X	11165	-0-	-677	-0-	76 1	10320 2	N			690	873 1	1 8		142
11	11190 X	9636	-0-	-1554	-0-	556 9	8811 2	N			675	584 1			233
						71 1									
						759 9									
						82 1									
						743 9									
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131															
06	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	126 1	15050 2	N			1305	1440 1			320
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	1436 9	15844 2	N			1354	1495 1			179
08	14942 X	14809	-0-	-133	-0-	133 1	13392 2	N			1175	1268 1			86
09	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	1489 9	14475 2	N			1064	714 1			436
10	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	124 1	14346 2	N			1198	1424 1			210
*11	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	1293 9	13313 2	N			1264	1216 1			258
						112 1									
						1170 9									
						120 1									
						1318 9									
						124 1									
						1390 9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178															
06	9960 X	9253	-0-	-707	-0-	91 1	8590 2	N			520	542 1			184
07	10292 X	9495	-0-	-797	-0-	572 9	8772 2	N			572	581 1			175
08	10230 X	7721	-0-	-2509	-0-	94 1	7147 2	N			446	339 1			282
09	9630 X	8078	-0-	-1552	-0-	629 9	7644 2	N			323	158 1			447
10	9610 X	9247	-0-	-363	-0-	83 1	8601 2	N			505	723 1			229
11	9240 X	8274	-0-	-966	-0-	491 9	7609 2	N			521	505 1			245
						79 1									
						355 9									
						90 1									
						556 9									
						92 1									
						573 9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196															
06	10170 X	8714	-0-	-1456	-0-	85 1	8043 2	N			533	501 1			273
07	10447 X	8718	-0-	-1729	-0-	586 9	8040 2	N			537	618 1			192
08	10230 X	7381	-0-	-2849	-0-	87 1	6805 2	N			452	432 1	1 8		211
09	9660 X	7821	-0-	-1839	-0-	591 9	7273 2	N			429	172 1			468
10	9269 X	9094	-0-	-175	-0-	79 1	8438 2	N			515	726 1			257
11	8700 X	7902	-0-	-798	-0-	497 9	7240 2	N			523	686 1			94
						76 1									
						472 9									
						89 1									
						567 9									
						87 1									
						575 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 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	11610 X	10585	-0-	-1025	-0-		104	1	9770	2	N	646	724	1			227
07	11656 X	10919	-0-	-737	-0-		711	9									160
08	11625 X	9184	-0-	-2441	-0-		108	1	10055	2	N	687	754	1			219
09	10980 X	8964	-0-	-2016	-0-		756	9									486
10	11222 X	10270	-0-	-952	-0-		98	1	8449	2	N	579	519	1	1	8	196
11	10590 X	9264	-0-	-1326	-0-		637	9									162
							87	1	8383	2	N	449	182	1			
							494	9									
							99	1	9479	2	N	629	919	1			
							692	9									
							102	1	8416	2	N	678	712	1			
							746	9									
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914																	
06	71610 X	48077	-0-	-23533	-0-		197	1	45691	2	N	1990	1973	1	2	8	338
07	71982 X	44594	-0-	-27388	-0-		2189	9									224
08	69161 X	42829	-0-	-26332	-0-		198	1	42408	2	N	1807	1919	1	2	8	151
09	57210 X	36765	-0-	-20445	-0-		1988	9									297
10	52421 X	46908	-0-	-5513	-0-		191	1	40929	2	N	1554	1623	1	4	8	174
11	48090 X	40313	-0-	-7777	-0-		1709	9									355
							167	1	35062	2	N	1396	1245	1	5	8	
							1536	9									
							192	1	44934	2	N	1620	1740	1	3	8	
							1782	9									
							193	1	38584	2	N	1396	1214	1	1	8	
							1536	9									
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305																	
06	42720 X	39531	-0-	-3189	-0-		163	1	37915	2	N	1321	1444	1			296
07	43369 X	38789	-0-	-4580	-0-		1453	9									198
08	44020 X	37580	-0-	-6440	-0-		174	1	37186	2	N	1299	1395	1	2	8	80
09	42600 X	32951	-0-	-9649	-0-		1429	9									321
10	44020 X	38006	-0-	-6014	-0-		169	1	36006	2	N	1277	1394	1	1	8	117
11	39540 X	34983	-0-	-4557	-0-		1405	9									228
							150	1	31534	2	N	1152	910	1	1	8	
							1267	9									
							157	1	36570	2	N	1163	1367	1			
							1279	9									
							167	1	33455	2	N	1237	1126	1			
							1361	9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856																	
06	9840 X	9100	-0-	-740	-0-		89	1	8356	2	N	595	525	1			279
07	10137 X	9409	-0-	-728	-0-		655	9									148
08	10013 X	7905	-0-	-2108	-0-		93	1	8645	2	N	610	741	1			254
09	9450 X	8837	-0-	-613	-0-		671	9									464
10	9455 X	9065	-0-	-390	-0-		84	1	7229	2	N	538	431	1	1	8	229
11	9120 X	8354	-0-	-766	-0-		592	9									243
							86	1	8320	2	N	392	182	1			
							431	9									
							89	1	8446	2	N	482	717	1			
							530	9									
							92	1	7644	2	N	562	548	1			
							618	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050															
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	2520 X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1		122
07	2604 X	1627	-0-	-977	-0-	1443	2	184	9	N	167	148	1	1 8	140
08	2542 X	1640	-0-	-902	-0-	1490	2	150	9	N	136	141	1		135
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2015	2	185	9	N	168	159	1	1 8	143
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2297	2	169	9	N	154	151	1		146
*11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2192	2	172	9	N	156	163	1	1 8	138
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552															
06	10110 X	9289	-0-	-821	-0-	161	1	8416	2	N	647	717	1		225
						712	9								
07	10447 X	9804	-0-	-643	-0-	169	1	8890	2	N	677	782	1		120
						745	9								
08	10137 X	8299	-0-	-1838	-0-	164	1	7500	2	N	577	518	1		179
						635	9								
09	9720 X	8549	-0-	-1171	-0-	150	1	7759	2	N	582	360	1		401
						640	9								
10	10044 X	9062	-0-	-982	-0-	159	1	8169	2	N	667	929	1		139
						734	9								
11	9480 X	8291	-0-	-1189	-0-	160	1	7441	2	N	627	643	1		123
						690	9								
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
06	6330 X	4831	-0-	-1499	-0-	82	1	4314	2	N	395	522	1		107
						435	9								
07	6386 X	5543	-0-	-843	-0-	93	1	4934	2	N	469	421	1		155
						516	9								
08	6386 X	4652	-0-	-1734	-0-	90	1	4137	2	N	386	419	1		122
						425	9								
09	6180 X	4835	-0-	-1345	-0-	82	1	4315	2	N	398	318	1		202
						438	9								
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	103	1	5314	2	N	476	576	1		102
						524	9								
11	5370 X	5267	-0-	-103	-0-	100	1	4672	2	N	450	355	1		197
						495	9								
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
06	9420 X	8441	-0-	-979	-0-	146	1	7623	2	N	611	528	1		212
						672	9								
07	9734 X	8526	-0-	-1208	-0-	147	1	7708	2	N	610	684	1		138
						671	9								
08	9486 X	7058	-0-	-2428	-0-	137	1	6319	2	N	547	596	1	1 8	88
						602	9								
09	8970 X	7975	-0-	-995	-0-	142	1	7309	2	N	476	229	1		335
						524	9								
10	9114 X	8733	-0-	-381	-0-	155	1	7904	2	N	613	715	1		233
						674	9								
11	8430 X	7786	-0-	-644	-0-	151	1	6986	2	N	590	727	1		96
						649	9								

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699												
PGE BROWNE			WELL #: D 4H			RRCID -> 270837			COMPL. DATE 01/05/2013			TOTAL DEPTH 7934			PERF. 8286 - 13093			
M O	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	8430 X	8025	-0-	-405	-0-			93 1 547 9			7385 2 N	497			533 1			230
07	8711 X	3164	-0-	-5547	-0-			45 1 219 9			2900 2 N	199			336 1			93
08	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-			170 1 328 9			8599 2 N	298			290 1	1 8		100
09	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-			245 1 471 9			8478 2 N	428			305 1			223
10	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-			282 1 603 9			8479 2 N	548			550 1			221
*11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-			367 1 625 9			8245 2 N	568			705 1			84

PGE BROWNE			WELL #: D 1H			RRCID -> 270839			COMPL. DATE 09/26/2012			TOTAL DEPTH 7935			PERF. 8251 - 13170			
06	10080 X	9742	-0-	-338	-0-			111 1 761 9			8870 2 N	692			711 1			213
07	10416 X	4427	-0-	-5989	-0-			62 1 387 9			3978 2 N	352			488 1			77
08	10416 X	8861	-0-	-1555	-0-			165 1 325 9			8371 2 N	295			226 1	1 8		145
09	9870 X	5741	-0-	-4129	-0-			150 1 363 9			5228 2 N	330			114 1			361
10	10075 X	9698	-0-	-377	-0-			288 1 743 9			8667 2 N	675			907 1	1 8		128
11	9750 X	6951	-0-	-2799	-0-			271 1 560 9			6120 2 N	509			341 1			296

PGE BROWNE			WELL #: D 2H			RRCID -> 270849			COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7930			PERF. 8312 - 13162			
06	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-			85 1 487 9			6759 2 N	443			516 1			70
07	8773 X	6778	-0-	-1995	-0-			96 1 502 9			6180 2 N	456			342 1			184
08	8587 X	7913	-0-	-674	-0-			149 1 250 9			7514 2 N	227			343 1			68
09	8070 X	7828	-0-	-242	-0-			209 1 410 9			7209 2 N	373			297 1			144
10	7998 X	7237	-0-	-761	-0-			220 1 430 9			6587 2 N	391			371 1			164
11	7650 X	6357	-0-	-1293	-0-			254 1 406 9			5697 2 N	369			354 1			179

PGE BROWNE			WELL #: D 3H			RRCID -> 270850			COMPL. DATE 09/16/2012			TOTAL DEPTH 7918			PERF. 8312 - 13078			
06	9240 X	8570	-0-	-670	-0-			101 1 455 9			8014 2 N	414			532 1			101
07	9548 X	7462	-0-	-2086	-0-			109 1 427 9			6926 2 N	388			397 1			92
08	9021 X	4769	-0-	-4252	-0-			88 1 224 9			4457 2 N	204			177 1	1 8		118
09	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-			632 1 1301 9			17108 2 N	1183			1032 1	2 8		267
10	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-			635 1 999 9			13154 2 N	908			902 1	4 8		269
*11	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-			612 1 589 9			7777 2 N	535			544 1	2 8		258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699															CNTY: DIMMIT																																																											
WELL #: J 1H															RRCID -> 270896															COMPL. DATE 09/12/2012					TOTAL DEPTH 8280					PERF. 8585 - 17072																																																	
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	40920 X	34669	-0-		-6251	-0-		82	1	32260	2	N	2115	2173	1			340																																																																							
								2327	9																																																																																
07	40517 X	34116	-0-		-6401	-0-		88	1	31726	2	N	2093	2307	1			126																																																																							
								2302	9																																																																																
08	40393 X	32410	-0-		-7983	-0-		90	1	30095	2	N	2023	1949	1	1	8	199																																																																							
								2225	9																																																																																
09	37080 X	28149	-0-		-8931	-0-		80	1	26082	2	N	1806	1630	1			375																																																																							
								1987	9																																																																																
10	38006 X	29919	-0-		-8087	-0-		83	1	28279	2	N	1415	1612	1	1	8	177																																																																							
								1557	9																																																																																
11	34680 X	30201	-0-		-4479	-0-		87	1	28069	2	N	1859	1801	1			235																																																																							
								2045	9																																																																																
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: J 2H															RRCID -> 270900															COMPL. DATE 09/13/2012															TOTAL DEPTH 8261															PERF. 8319 - 16385														
06	34620 X	31365	-0-		-3255	-0-		74	1	29243	2	N	1862	1979	1			260																																																																							
								2048	9																																																																																
07	35743 X	30828	-0-		-4915	-0-		79	1	28710	2	N	1854	1972	1			142																																																																							
								2039	9																																																																																
08	34937 X	29073	-0-		-5864	-0-		80	1	26982	2	N	1828	1771	1	1	8	198																																																																							
								2011	9																																																																																
09	32460 X	24348	-0-		-8112	-0-		70	1	22530	2	N	1589	1432	1			355																																																																							
								1748	9																																																																																
10	33325 X	27851	-0-		-5474	-0-		76	1	26002	2	N	1612	1642	1			325																																																																							
								1773	9																																																																																
11	31380 X	26841	-0-		-4539	-0-		77	1	24804	2	N	1782	1798	1	1	8	308																																																																							
								1960	9																																																																																
PGE BROWNE															WELL #: G 4H															RRCID -> 270932															COMPL. DATE 01/31/2013															TOTAL DEPTH 7827															PERF. 8293 - 14570														
06	17142 X	17142	-0-		-0-	-0-		492	1	15167	2	N	1348	1441	1			338																																																																							
								1483	9																																																																																
07	17075 X	17075	-0-		-0-	-0-		501	1	15141	2	N	1303	1560	1			81																																																																							
								1433	9																																																																																
08	15086 X	15086	-0-		-0-	-0-		519	1	13337	2	N	1118	1094	1	3	8	102																																																																							
								1230	9																																																																																
09	13803 X	13803	-0-		-0-	-0-		431	1	12260	2	N	1011	715	1	1	8	397																																																																							
								1112	9																																																																																
10	16789 X	16789	-0-		-0-	-0-		464	1	15041	2	N	1167	1411	1			153																																																																							
								1284	9																																																																																
*11	13895 X	13895	-0-		-0-	-0-		470	1	12185	2	N	1127	1095	1	1	8	184																																																																							
								1240	9																																																																																
PGE BROWNE															WELL #: F 3H															RRCID -> 271431															COMPL. DATE 09/03/2013															TOTAL DEPTH 7887															PERF. 8291 - 14394														
06	11100 X	6747	-0-		-4353	-0-		35	1	6293	2	N	381	523	1			110																																																																							
								419	9																																																																																
07	10633 X	5025	-0-		-5608	-0-		27	1	4689	2	N	281	325	1	1	8	65																																																																							
								309	9																																																																																
08	9734 X	4574	-0-		-5160	-0-		27	1	4213	2	N	304	323	1			46																																																																							
								334	9																																																																																
09	8610 X	4379	-0-		-4231	-0-		22	1	4149	2	N	189					235																																																																							
								208	9																																																																																
10	8277 X	6383	-0-		-1894	-0-		33	1	5988	2	N	329	361	1			203																																																																							
								362	9																																																																																
*11	7036 X	7036	-0-		-0-	-0-		45	1	6531	2	N	418	548	1			73																																																																							
								460	9																																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																							
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	13230	X	11642	-0-	-1588	-0-	61	1	10748	2	N	757	899	1			190																																					
07	13671	X	12346	-0-	-1325	-0-	833	9									83																																					
08	12834	X	10423	-0-	-2411	-0-	67	1	11413	2	N	787	894	1			103																																					
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	866	9									332																																					
10	12338	X	11640	-0-	-698	-0-	62	1	9632	2	N	663	642	1	1	8	201																																					
11	11940	X	7963	-0-	-3977	-0-	729	9									287																																					
							62	1	11659	2	N	527	298	1																																								
							580	9																																														
							60	1	10923	2	N	597	728	1																																								
							657	9																																														
							49	1	7253	2	N	601	515	1																																								
							661	9																																														
PGE BROWNE															WELL #: F 1H										RRCID -> 271435										COMPL. DATE 08/26/2013										TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566									
06	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	89	1	15726	2	N	1230	1261	1			203																																					
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	1353	9									179																																					
08	15345	X	14210	-0-	-1135	-0-	90	1	15469	2	N	1228	1251	1	1	8	63																																					
09	14850	X	13902	-0-	-948	-0-	1351	9									305																																					
10	15345	X	15122	-0-	-223	-0-	84	1	12996	2	N	1027	1142	1	1	8	98																																					
11	14850	X	13436	-0-	-1414	-0-	1130	9									273																																					
							69	1	12960	2	N	794	552	1																																								
							873	9																																														
							77	1	13891	2	N	1049	1255	1	1	8																																						
							1154	9																																														
							83	1	12168	2	N	1077	902	1																																								
							1185	9																																														
EDWARDS A															WELL #: 1H										RRCID -> 271556										COMPL. DATE 08/17/2011										TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1			149																																					
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1733	2	180	9	N	164	232	1	1	8	80																																					
08	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1561	2	163	9	N	148	152	1			76																																					
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1647	2	186	9	N	169	137	1	1	8	107																																					
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1518	2	166	9	N	151	169	1			89																																					
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1377	2	155	9	N	141	147	1	1	8	82																																					
THURMAN															WELL #: 3H										RRCID -> 271738										COMPL. DATE 12/22/2011										TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871									
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	1	8	137																																					
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3685	2	254	9	N	231	260	1	2	8	106																																					
08	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	3299	2	248	9	N	225	283	1			48																																					
09	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3623	2	217	9	N	197	150	1	1	8	94																																					
10	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3334	2	264	9	N	240	154	1	1	8	179																																					
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3140	2	245	9	N	223	344	1	1	8	57																																					
THURMAN															WELL #: 4H										RRCID -> 271739										COMPL. DATE 01/23/2012										TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767									
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153																																					
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3665	2	260	9	N	236	273	1	1	8	115																																					
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2893	2	235	9	N	214	141	1			188																																					
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3222	2	283	9	N	257	326	1	1	8	118																																					
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3035	2	274	9	N	249	166	1			201																																					
*11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3927	2	352	9	N	320	339	1	1	8	181																																					

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	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	64 1	11364 2	N	730	719 1				227
07	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	803 9	11959 2	N	774	869 1	2 8			130
08	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	70 1	10277 2	N	679	664 1	1 8			144
09	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	851 9	10905 2	N	462	248 1				358
10	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	67 1	11620 2	N	628	892 1	1 8			93
*11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	747 9	10242 2	N	690	694 1				89
PGE BROWNE														
WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448														
06	12480 X	10795	-0-	-1685	-0-	56 1	9892 2	N	770	717 1				234
07	12896 X	11181	-0-	-1715	-0-	847 9	10246 2	N	795	951 1				78
08	12896 X	9577	-0-	-3319	-0-	60 1	8775 2	N	677	678 1	1 8			76
09	11880 X	8733	-0-	-3147	-0-	875 9	8172 2	N	470	178 1				368
10	11718 X	9559	-0-	-2159	-0-	57 1	8800 2	N	645	890 1	1 8			122
11	10830 X	8760	-0-	-2070	-0-	745 9	7959 2	N	679	369 1				432
PGE BROWNE														
WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
06	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	90 1	15978 2	N	1051	1256 1				152
07	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	1156 9	16015 2	N	1101	1163 1	1 8			89
08	16864 X	15110	-0-	-1754	-0-	94 1	13975 2	N	950	922 1	1 8			116
09	16320 X	15561	-0-	-759	-0-	1211 9	14697 2	N	714	541 1				289
10	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	90 1	15869 2	N	927	1078 1				138
11	16320 X	14914	-0-	-1406	-0-	1045 9	13728 2	N	993	914 1	1 8			216
THURMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
06	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	1880 2	216 9	N	196	165 1				128
07	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	1865 2	209 9	N	190	231 1				87
08	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	1771 2	204 9	N	185	148 1	1 8			123
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1925 2	220 9	N	200	170 1	1 8			152
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	1020 9	217 9	N	197	297 1				52
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	94 1	209 9	N	190	192 1				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
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	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	176	1	5314	2	Y	771	769	0	8
						2	4	848	9					
07	8587 X	6148	-0-	-2439	-0-	190	1	5243	2	Y	649	650	0	7
						1	4	714	9					
08	8587 X	6872	-0-	-1715	-0-	195	1	5866	2	Y	736	735	0	6
						1	4	810	9			2	8	
09	7980 X	7009	-0-	-971	-0-	200	1	6193	2	Y	560	558	0	7
						616	9					1	8	
10	6541 X	6167	-0-	-374	-0-	172	1	5088	2	Y	823	809	0	6
						2	4	905	9			15	1	
11	6660 X	4457	-0-	-2203	-0-	150	1	3975	2	Y	302	301	0	6
						332	9					1	8	
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
07	3751 X	240	-0-	-3511	-0-	36	1	204	9	Y	185	183	0	2
08	3751 X	1884	-0-	-1867	-0-	241	1	21	2	Y	1473	1465	0	7
						2	4	1620	9					
09	3630 X	1473	-0-	-2157	-0-	234	1	1239	9	Y	1126	1122	0	9
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	347	1	2203	2	Y	1531	1507	0	5
						3	4	1684	9			28	1	
*11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	316	1	1481	2	Y	1453	1452	0	5
						1	4	1598	9			1	8	
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
06	180 X	97	-0-	-83	-0-	67	1	13	2	Y	15	20	0	-0-
						17	9							
07	4402 X	65	-0-	-4337	-0-	30	1	35	9	Y	32	32	0	-0-
08	4402 X	1241	-0-	-3161	-0-	234	1	141	2	Y	786	782	0	2
						1	4	865	9			2	8	
09	4260 X	1549	-0-	-2711	-0-	219	1	426	2	Y	822	819	0	3
						904	9					2	8	
10	4402 X	2189	-0-	-2213	-0-	239	1	945	2	Y	912	898	0	-0-
						2	4	1003	9			17	1	
*11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	888	887	0	-0-
						977	9					1	8	
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
06	11940 X	10656	-0-	-1284	-0-	206	1	9776	2	Y	612	611	0	19
						1	4	673	9					
07	12803 X	9443	-0-	-3360	-0-	195	1	8574	2	Y	612	612	0	19
						1	4	673	9					
08	11377 X	7749	-0-	-3628	-0-	169	1	7021	2	Y	507	508	0	17
						1	4	558	9			1	8	
09	10890 X	8210	-0-	-2680	-0-	188	1	7594	2	Y	389	388	0	18
						428	9							
10	11253 X	8543	-0-	-2710	-0-	198	1	7799	2	Y	495	487	0	17
						1	4	545	9			9	1	
11	10650 X	9699	-0-	-951	-0-	219	1	8880	2	Y	545	543	0	19
						600	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699									
FAITH-YANA				WELL #: G 3H		RRCID -> 273132		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		7016 PERF. 7365 - 15498	
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	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	1	4	0	-0-
07	4743 X	1215	-0-	-3528	-0-	58	1	985	2	156	155	0	1
						172	9						
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	354	1	3491	2	937	933	0	3
						1	4	1031	9			2	8
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	357	1	3691	2	808	806	0	3
						889	9						
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	347	1	3741	2	811	799	0	-0-
						2	4	892	9				
11	4590 X	4120	-0-	-470	-0-	315	1	2935	2	791	789	0	1
						870	9					1	8

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: C 4H		RRCID -> 273168		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH		8111 PERF. 8144 - 13482	
06	19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	372	1	17207	2	1309	1332	1	212
						1440	9						
07	19406 X	18823	-0-	-583	-0-	338	1	17077	2	1280	1319	1	171
						1408	9					2	8
08	19406 X	16037	-0-	-3369	-0-	337	1	14508	2	1084	1098	1	157
						1192	9						
09	18780 X	16313	-0-	-2467	-0-	346	1	14947	2	927	766	1	318
						1020	9						
10	20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	353	1	18797	2	1134	1275	1	177
						1247	9						
11	18780 X	16925	-0-	-1855	-0-	341	1	15317	2	1152	1142	1	187
						1267	9						

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: C 2H		RRCID -> 273169		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH		7701 PERF. 8106 - 14746	
06	12510 X	12214	-0-	-296	-0-	266	1	10366	2	1438	1468	1	228
						1582	9						
07	13082 X	12142	-0-	-940	-0-	345	1	10261	2	1396	1440	1	181
						1536	9					3	8
08	13082 X	10203	-0-	-2879	-0-	360	1	8556	2	1170	1188	1	163
						1287	9						
09	12510 X	10365	-0-	-2145	-0-	348	1	8804	2	1103	901	1	365
						1213	9						
10	12927 X	12842	-0-	-85	-0-	358	1	11129	2	1232	1410	1	187
						1355	9						
11	12210 X	9958	-0-	-2252	-0-	359	1	8291	2	1189	1189	1	187
						1308	9						

SMITH FAMILY UNIT A DIM				WELL #: 1H		RRCID -> 273201		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH		7897 PERF. 8021 - 12684	
06	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	1565	1719	1	102
07	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	7872	2	1627	9	1479	1471	1	106
08	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	7732	2	1615	9	1468	1375	1	198
09	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	7484	2	1614	9	1467	1303	1	361
10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	7707	2	1673	9	1521	1694	1	188
*11	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	7065	2	1458	9	1325	1441	1	72

SMITH FAMILY UNIT A DIM				WELL #: 2H		RRCID -> 273202		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH		7853 PERF. 8094 - 12607	
06	3540 X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	820	759	1	166
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2628	2	798	9	725	727	1	160
08	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	2964	2	800	9	727	831	1	53
09	4140 X	3931	-0-	-209	-0-	3100	2	831	9	755	669	1	135
10	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	2975	2	824	9	749	687	1	195
11	3630 X	3396	-0-	-234	-0-	2655	2	741	9	674	815	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED 147699 WELL #: C 6H				CAPACITY RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-		306 1	12518 2	Y	1643	1692 1						271						
07	14632 X	14403	-0-	-229	-0-		1807 9	12234 2	Y	1645	1691 1		3	8			222						
08	16151 X	12476	-0-	-3675	-0-		359 1	10536 2	Y	1424	1438 1						208						
09	15630 X	12201	-0-	-3429	-0-		1810 9	10370 2	Y	1341	1094 1		1	8			454						
10	16151 X	12394	-0-	-3757	-0-		374 1	10540 2	Y	1398	1625 1						227						
11	14640 X	11560	-0-	-3080	-0-		1566 9	9630 2	Y	1454	1440 1						241						
							356 1																
							1475 9																
							316 1																
							1538 9																
							331 1																
							1599 9																
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: C 8H		RRCID -> 273585		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700					
06	19920 X	18156	-0-	-1764	-0-		350 1	16093 2	Y	1557	1601 1						251						
07	21762 X	17797	-0-	-3965	-0-		1713 9	15807 2	Y	1522	1570 1		3	8			200						
08	21762 X	15878	-0-	-5884	-0-		316 1	14038 2	Y	1374	1381 1						193						
09	20340 X	14574	-0-	-5766	-0-		1674 9	12937 2	Y	1211	996 1						408						
10	20150 X	16932	-0-	-3218	-0-		329 1	15207 2	Y	1298	1502 1						204						
11	18150 X	15068	-0-	-3082	-0-		1511 9	13317 2	Y	1316	1309 1						211						
							305 1																
							1332 9																
							297 1																
							1428 9																
							303 1																
							1448 9																
FAITH BONITA C UNIT												WELL #: L 1H		RRCID -> 273707		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095					
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		3998 2	1366 9	Y	1242	1303 0						96						
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-		3957 2	1384 9	Y	1258	1067 0						287						
08	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		3816 2	1233 9	Y	1121	1118 0		189	1			99						
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		3402 2	1180 9	Y	1073	999 0		2	8			171						
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-		3485 2	1203 9	Y	1094	1078 0		20	1			167						
*11	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		3441 2	1103 9	Y	1003	1035 0		1	8			134						
FAITH BONITA G UNIT												WELL #: M 1H		RRCID -> 273708		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380					
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		19 1	2249 2	Y	801	800 0						9						
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		2 4	881 9															
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		18 1	2422 2	Y	786	787 0						8						
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		1 4	865 9															
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-		12 1	2232 2	Y	738	738 0		2	8			6						
*11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-		7 4	812 9															
							1 4	1952 2	Y	664	662 0						8						
							730 9																
							8 1	3913 2	Y	709	698 0		13	1			6						
							1 4	780 9															
							8 1	4839 2	Y	685	684 0						7						
							754 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 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	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	29
						1415	9							
07	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	367	1	11232	2	Y	1373	1368	1	33
						1510	9							
08	15066 X	11164	-0-	-3902	-0-	385	1	9551	2	Y	1116	1124	1	24
						1228	9							
09	14580 X	11196	-0-	-3384	-0-	369	1	9680	2	Y	1043	968	1	97
						1147	9							
10	15066 X	13301	-0-	-1765	-0-	364	1	11750	2	Y	1079	870	1	304
						1187	9							
11	13080 X	9768	-0-	-3312	-0-	343	1	8273	2	Y	1047	1267	1	84
						1152	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
06	15930 X	12669	-0-	-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1	23
						1169	9							
07	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	384	1	12025	2	Y	1059	1055	1	26
						1165	9							
08	12865 X	10821	-0-	-2044	-0-	382	1	9465	2	Y	885	892	1	18
						974	9							
09	12450 X	9562	-0-	-2888	-0-	283	1	8453	2	Y	751	698	1	70
						826	9							
10	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	358	1	13713	2	Y	939	746	1	261
						1033	9							
*11	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	388	1	11405	2	Y	803	998	1	66
						883	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	33
						1874	9							
07	17019 X	15844	-0-	-1175	-0-	387	1	13569	2	Y	1716	1710	1	37
						1888	9							
08	17453 X	12730	-0-	-4723	-0-	417	1	10786	2	Y	1388	1399	1	24
						1527	9							
09	16890 X	12767	-0-	-4123	-0-	367	1	10974	2	Y	1296	1203	1	115
						1426	9							
10	17453 X	15621	-0-	-1832	-0-	387	1	13632	2	Y	1456	1165	1	403
						1602	9							
11	15900 X	13098	-0-	-2802	-0-	431	1	11070	2	Y	1452	1746	1	109
						1597	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0	10
						1	4	554	9					
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	330	1	4217	2	Y	415	416	0	9
						457	9							
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	338	1	4070	2	Y	360	360	0	9
						396	9							
09	4320 X	3586	-0-	-734	-0-	312	1	2980	2	Y	267	267	0	9
						294	9							
10	4464 X	2945	-0-	-1519	-0-	352	1	2329	2	Y	240	237	0	8
						264	9							
11	4320 X	2086	-0-	-2234	-0-	307	1	1569	2	Y	191	190	0	9
						210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA H UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
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	* * 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	1590 N	19	-0-	-1571	-0-	11 2	8 9	Y	7	7 0				8
07	3100 N	4154	-0-	1054	1054	23 1	3052 2	Y	980	982 0				6
08	3100 N	9347	-0-	6247	7301	1 4	1078 9							
09	3000 N	7436	-0-	4436	11737	30 1	7262 2	Y	1866	1860 0	4 8			8
10	16132 X	4395	-0-	-11737	-0-	2 4	2053 9							
*11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	15 1	5926 2	Y	1359	1355 0	3 8			9
						1495 9								
						13 1	3124 2	Y	1142	1127 0	21 1			3
						2 4	1256 9							
						16 1	3572 2	Y	1263	1261 0	1 8			4
						1389 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
06	16950 X	12550	-0-	-4400	-0-	283 1	11011 2	Y	1142	1163 1				31
07	15965 X	11665	-0-	-4300	-0-	1256 9								
08	15965 X	9366	-0-	-6599	-0-	358 1	10157 2	Y	1045	1044 1	1 8			31
09	15450 X	6639	-0-	-8811	-0-	1150 9								
10	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	333 1	7760 2	Y	1157	1157 1	1 8			30
*11	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	1273 9								
						212 1	5393 2	Y	940	876 1	1 8			93
						1034 9								
						769 1	34299 2	Y	3251	2469 1	7 8			868
						3576 9								
						472 1	16597 2	Y	2017	2703 1				182
						2219 9								
FAITH-YANA														
WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	-0-					-0-
07	8277 X	3181	-0-	-5096	-0-	524 1	2281 2	N	342	340 0				2
08	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	376 9								
09	8010 X	6627	-0-	-1383	-0-	754 1	6922 2	N	977	972 0	2 8			5
10	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	1 4	1075 9							
11	8010 X	5590	-0-	-2420	-0-	449 1	4920 2	N	1144	1138 0	2 8			9
						1258 9								
						437 1	5454 2	N	1173	1157 0	22 1			3
						2 4	1290 9							
						333 1	4158 2	N	999	997 0	1 8			4
						1099 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
06	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	91 1	16224 2	Y	1006	1005 1				65
07	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	1107 9								
08	17670 X	16687	-0-	-983	-0-	100 1	16498 2	Y	1047	1024 1				88
09	17100 X	14288	-0-	-2812	-0-	1152 9								
10	17670 X	16777	-0-	-893	-0-	88 1	15526 2	Y	975	922 1				141
11	17100 X	13831	-0-	-3269	-0-	1073 9								
						81 1	13294 2	Y	830	736 1				235
						913 9								
						79 1	15606 2	Y	993	765 1				463
						1092 9								
						82 1	12860 2	Y	808	1129 1				142
						889 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647																		
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	24210 X	21877	-0-	-2333	-0-	115	1	1330	9	20432	2	Y	1209	1209	1			79
07	22258 X	21575	-0-	-683	-0-	123	1	1223	9	20229	2	Y	1112	1095	1			96
08	26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	143	1	1350	9	24981	2	Y	1227	1146	1	1	8	176
09	21540 X	19056	-0-	-2484	-0-	109	1	1107	9	17840	2	Y	1006	895	1			287
10	24687 X	24687	-0-	-0-	-0-	118	1	1396	9	23173	2	Y	1269	968	1			588
*11	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	132	1	1294	9	20492	2	Y	1176	1563	1			201
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339																		
06	21420 X	19261	-0-	-2159	-0-	99	1	1420	9	17742	2	Y	1291	1290	1			80
07	19220 X	15923	-0-	-3297	-0-	88	1	1195	9	14640	2	Y	1086	1077	1			89
08	19220 X	16391	-0-	-2829	-0-	85	1	1210	9	15096	2	Y	1100	1034	1	1	8	154
09	18600 X	16171	-0-	-2429	-0-	88	1	1321	9	14762	2	Y	1201	1031	1			324
10	19220 X	14727	-0-	-4493	-0-	68	1	1097	9	13562	2	Y	997	825	1			496
11	18600 X	15112	-0-	-3488	-0-	88	1	1129	9	13895	2	Y	1026	1353	1			169
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973																		
06	20190 X	17287	-0-	-2903	-0-	90	1	1095	9	16102	2	Y	995	998	1			72
07	18724 X	17236	-0-	-1488	-0-	97	1	1058	9	16081	2	Y	962	946	1			88
08	18724 X	17305	-0-	-1419	-0-	92	1	1047	9	16166	2	Y	952	896	1			144
09	18120 X	14805	-0-	-3315	-0-	83	1	967	9	13755	2	Y	879	770	1			253
10	18724 X	16172	-0-	-2552	-0-	77	1	1034	9	15061	2	Y	940	739	1			454
11	17280 X	15635	-0-	-1645	-0-	93	1	1034	9	14508	2	Y	940	1230	1			164
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250																		
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	1819	2	1104	2	582	9	N	529	674	1	1	8	61
07	1922 X	1378	-0-	-544	-0-	1104	2			274	9	N	249	266	1	1	8	43
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-					43
09	1860 N	490	-0-	-1370	-0-	6	2			484	9	N	440	182	1			301
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-							N	1364	1502	1	13	8	150
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	135	2			652	9	N	593	656	1	20	8	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699 WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	244 1	1004 9	2 4	Y		913	912 0		5
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	314 1	1 4	845 2	Y		953	953 0		5
08	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	316 1	1 4	689 2	Y		894	894 0	2 8	3
09	1770 X	1002	-0-	-768	-0-	231 1	1 4	771 9	Y		701	700 0		4
10	1829 X	1557	-0-	-272	-0-	317 1	2 4	347 2	Y		810	797 0	15 1	2
11	1770 X	1711	-0-	-59	-0-	343 1	922 9	446 2	Y		838	837 0	1 8	2

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	637 1	1010 9	3951 2	Y		918	376 0	561 1	268
07	4681 X	4419	-0-	-262	-0-	570 1	1040 9	2809 2	Y		945	891 0		322
08	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	938 1	2043 9	10053 2	Y		1857	1917 0	5 8	257
09	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	854 1	1220 9	8348 2	Y		1109	1099 0	3 8	264
10	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	929 1	1190 9	8141 2	Y		1082	1115 0	21 1	210
*11	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	926 1	971 9	8027 2	Y		883	899 0	1 8	193

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	716 1	507 9	1816 2	Y		461	443 0		327
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	645 1	508 9	1677 2	Y		462	483 0		306
08	3100 N	3181	-0-	81	81	621 1	641 9	1919 2	Y		583	613 0	2 8	274
09	3168 X	3087	-0-	-81	-0-	609 1	617 9	1861 2	Y		561	422 0		413
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	666 1	539 9	2235 2	Y		490	467 0	9 1	427
*11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	619 1	593 9	1997 2	Y		539	552 0		414

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
06	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	47 1	4 4	8273 2	Y		1950	1943 0		17
07	9982 X	8731	-0-	-1251	-0-	36 1	2 4	2145 9	Y		1567	1571 0		13
08	9982 X	9061	-0-	-921	-0-	26 1	2 4	6969 2	Y		1621	1619 0	3 8	12
09	9690 X	8827	-0-	-863	-0-	16 1	1 4	1724 9	Y		1614	1607 0	4 8	15
10	10013 X	8651	-0-	-1362	-0-	18 1	3 4	7250 2	Y		1590	1567 0	29 1	9
11	9690 X	8705	-0-	-985	-0-	18 1	1 4	1783 9	Y		1517	1516 0	1 8	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	360 2	1 4	2724 9	Y	838	837	0		4
07	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	328 1	1 4	2382 9	Y	796	796	0		4
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	387 1	1 4	2944 9	Y	858	857	0	2 8	3
09	3900 X	3233	-0-	-667	-0-	416 1	1 4	2135 9	Y	620	619	0		4
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	453 1	1 4	2763 9	Y	751	739	0	14 1	2
*11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	427 1	1 4	2670 9	Y	762	760	0	1 8	3
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	590 1	1 9	3010 9	Y	1067	921	0		406
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	663 1	1 9	3301 9	Y	1116	1179	0		343
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	672 1	1 9	3072 9	Y	1077	1091	0	2 8	327
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	717 1	1 9	3148 9	Y	1095	1021	0	2 8	399
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	701 1	1 9	2735 9	Y	1049	1101	0	21 1	326
*11	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	743 1	1 9	3579 9	Y	874	741	0	1 8	458
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	6525 9	Y	1607	1602	0		10
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	38 1	1 4	6531 9	Y	1649	1649	0		10
08	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	5779 9	Y	1270	1271	0	2 8	7
09	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	5459 9	Y	1327	1321	0	3 8	10
10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	5713 9	Y	1362	1342	0	25 1	5
*11	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	5401 9	Y	1247	1245	0	1 8	6
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
06	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	385 1	1 4	6984 9	Y	2116	2107	0		14
07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	480 1	1 4	7055 9	Y	1751	1755	0		10
08	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	421 1	1 4	6925 9	Y	1590	1589	0	3 8	8
09	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	402 1	1 4	6215 9	Y	1428	1422	0	3 8	11
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	361 1	1 4	5739 9	Y	1316	1298	0	24 1	5
*11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	276 1	1 4	4707 9	Y	1195	1193	0	1 8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4620 X	35	-0-	-4585	-0-	9 1	9 2	Y	15	17	0			-0-	
07	4650 X	753	-0-	-3897	-0-	17 9	465 2	Y	155	154	0			1	
08	4650 X	2805	-0-	-1845	-0-	171 9	1856 2	Y	556	554	0	1	8	2	
09	4500 X	3334	-0-	-1166	-0-	336 1	612 9	Y	775	772	0			5	
10	4650 X	3257	-0-	-1393	-0-	282 1	2199 2	Y	724	714	0	13	1	2	
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	853 9	2170 2	Y	710	709	0			3	
						290 1	796 9								
						281 1	3190 2	Y							
						781 9									
FAITH-YANA															
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	22 1	4207 2	Y	924	924	0			6	
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2 4	1016 9	Y	748	750	0			4	
08	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	17 1	2350 2	Y	649	649	0	2	8	2	
09	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	1 4	823 9	Y	642	640	0			4	
10	3100 X	2365	-0-	-735	-0-	10 1	1950 2	Y	653	644	0	12	1	1	
11	3000 X	2202	-0-	-798	-0-	1 4	714 9	Y	591	590	0			2	
						706 9	1906 2								
						8 1	1638 2	Y							
						1 4	718 9								
						7 1	1545 2	Y							
						650 9									
FAITH-YANA															
WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-	1 0				-0-	
07	6510 X	683	-0-	-5827	-0-	184 1	328 2	Y	155	154	0			1	
08	6510 X	2667	-0-	-3843	-0-	171 9	1582 2	Y	635	632	0	2	8	2	
09	6300 X	4004	-0-	-2296	-0-	385 1	699 9	Y	790	787	0			5	
10	4495 X	1501	-0-	-2994	-0-	1 4	2733 2	Y	613	605	0	11	1	2	
*11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	402 1	550 2	Y	735	733	0	1	8	3	
						869 9	674 9								
						276 1	2600 2	Y							
						1 4									
						341 1									
						809 9									
FAITH-SAN PEDRO C UNIT															
WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554															
06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	118 1	4662 2	Y	1424	1417	0			10	
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	3 4	1566 9	Y	3059	3051	0			18	
08	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	491 1	9685 2	Y	3160	3157	0	6	8	15	
09	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	3 4	3365 9	Y	2529	2521	0	6	8	17	
10	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	573 1	12008 2	Y	2338	2306	0	43	1	4	
*11	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	4 4	3476 9	Y	2008	2006	0	3	8	3	
						530 1	10961 2	Y							
						1 4	2782 9								
						542 1	10909 2	Y							
						4 4	2572 9								
						546 1	10370 2	Y							
						1 4	2209 9								

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	62820 X	60033	-0-	-2787	-0-	191	1	55402	2	Y	4036	4024	1		184
07	62155 X	59033	-0-	-3122	-0-	4440	9	203	1	54506	2	Y	3931	3992	1 8 122
08	62155 X	57556	-0-	-4599	-0-	4324	9	201	1	53153	2	Y	3820	3765	1 177
09	60150 X	48916	-0-	-11234	-0-	4202	9	179	1	45076	2	Y	3328	2908	1 8 596
10	62155 X	54882	-0-	-7273	-0-	3661	9	195	1	50965	2	Y	3384	3591	1 8 388
11	60030 X	52564	-0-	-7466	-0-	3722	9	201	1	48533	2	Y	3482	3531	1 339
						3830	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
06	52230 X	48133	-0-	-4097	-0-	114	1	43732	2	Y	3897	4025	1	1 8	177
07	48949 X	48248	-0-	-701	-0-	4287	9	120	1	43731	2	Y	3997	3881	1 2 8 291
08	48949 X	47081	-0-	-1868	-0-	4397	9	121	1	42754	2	Y	3824	3823	1 1 8 291
09	47370 X	40123	-0-	-7247	-0-	4206	9	108	1	36306	2	Y	3372	2980	1 2 8 681
10	48949 X	43474	-0-	-5475	-0-	3709	9	110	1	39698	2	Y	3333	3432	1 1 8 581
11	47370 X	42302	-0-	-5068	-0-	3666	9	116	1	38321	2	Y	3514	3704	1 1 8 390
						3865	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
06	68910 X	64317	-0-	-4593	-0-	205	1	59365	2	Y	4315	4298	1		198
07	70308 X	63148	-0-	-7160	-0-	4747	9	216	1	58132	2	Y	4364	4423	1 3 8 136
08	69812 X	60601	-0-	-9211	-0-	4800	9	211	1	55775	2	Y	4195	4136	1 1 8 194
09	67560 X	52622	-0-	-14938	-0-	4615	9	192	1	48331	2	Y	3726	3251	1 3 8 666
10	69812 X	58829	-0-	-10983	-0-	4099	9	208	1	54490	2	Y	3755	3989	1 2 8 430
11	64320 X	54600	-0-	-9720	-0-	4131	9	208	1	50201	2	Y	3810	3871	1 1 8 368
						4191	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
06	53490 X	48237	-0-	-5253	-0-	198	1	43681	2	Y	3962	4145	1		286
07	49972 X	47148	-0-	-2824	-0-	4358	9	208	1	42666	2	Y	3885	3898	1 1 8 272
08	49972 X	45581	-0-	-4391	-0-	4274	9	205	1	41239	2	Y	3761	3735	1 1 8 297
09	48360 X	38509	-0-	-9851	-0-	4137	9	183	1	34938	2	Y	3080	2745	1 1 8 631
10	49972 X	44168	-0-	-5804	-0-	3388	9	196	1	39947	2	Y	3659	3841	1 449
11	48240 X	39809	-0-	-8431	-0-	4025	9	201	1	35815	2	Y	3448	3521	1 376
						3793	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	72960 X	60932	-0-	-12028	-0-	147 4314	1 9	56471	2	Y	3922	4053	1		180
07	65596 X	60730	-0-	-4866	-0-	156 4271	1 9	56303	2	Y	3883	3777	1	1 8	285
08	65596 X	58460	-0-	-7136	-0-	155 3980	1 9	54325	2	Y	3618	3626	1	1 8	276
09	63480 X	49551	-0-	-13929	-0-	136 3621	1 9	45794	2	Y	3292	2903	1		665
10	65596 X	57547	-0-	-8049	-0-	150 3530	1 9	53867	2	Y	3209	3310	1	1 8	563
11	60930 X	54328	-0-	-6602	-0-	153 3738	1 9	50437	2	Y	3398	3578	1	1 8	382
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
06	64590 X	61894	-0-	-2696	-0-	196 4780	1 9	56918	2	Y	4345	4332	1	1 8	194
07	62341 X	60666	-0-	-1675	-0-	208 4573	1 9	55885	2	Y	4157	4224	1	2 8	125
08	62341 X	59391	-0-	-2950	-0-	206 4525	1 9	54660	2	Y	4114	4051	1	1 8	187
09	60330 X	49896	-0-	-10434	-0-	183 3698	1 9	46015	2	Y	3362	2948	1	1 8	600
10	62341 X	56550	-0-	-5791	-0-	200 3881	1 9	52469	2	Y	3528	3727	1	1 8	400
11	60330 X	52795	-0-	-7535	-0-	200 4076	1 9	48519	2	Y	3705	3748	1		357
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
06	57870 X	55699	-0-	-2171	-0-	175 4589	1 9	50935	2	Y	4172	4159	1		190
07	57133 X	54888	-0-	-2245	-0-	187 4464	1 9	50237	2	Y	4058	4120	1	1 8	127
08	57133 X	53436	-0-	-3697	-0-	185 4305	1 9	48946	2	Y	3914	3857	1		184
09	55290 X	45387	-0-	-9903	-0-	165 3747	1 9	41475	2	Y	3406	2976	1	1 8	613
10	57133 X	45519	-0-	-11614	-0-	159 3526	1 9	41834	2	Y	3205	3441	1		377
11	55290 X	47614	-0-	-7676	-0-	179 3941	1 9	43494	2	Y	3583	3609	1		351
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
06	48450 X	45349	-0-	-3101	-0-	185 4228	1 9	40936	2	Y	3844	4019	1		286
07	46624 X	44798	-0-	-1826	-0-	197 4195	1 9	40406	2	Y	3814	3825	1		275
08	46624 X	43520	-0-	-3104	-0-	195 4084	1 9	39241	2	Y	3713	3686	1		302
09	45120 X	36965	-0-	-8155	-0-	174 3357	1 9	33434	2	Y	3052	2718	1		636
10	46624 X	41664	-0-	-4960	-0-	182 4078	1 9	37404	2	Y	3707	3878	1		465
11	45120 X	38206	-0-	-6914	-0-	191 3806	1 9	34209	2	Y	3460	3537	1		388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699											
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	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
06	32220 X	26740	-0-	-5480	-0-	100	1	24407	2	Y	2030	2178	1	189	
						2233	9								
07	28799 X	26564	-0-	-2235	-0-	104	1	24185	2	Y	2068	2117	1	1 8	139
						2275	9								
08	28799 X	24868	-0-	-3931	-0-	94	1	22435	2	Y	2126	2118	1	1 8	146
						2339	9								
09	27870 X	21198	-0-	-6672	-0-	81	1	19016	2	Y	1910	1766	1		290
						2101	9								
10	28799 X	26476	-0-	-2323	-0-	103	1	24858	2	Y	1377	1348	1		319
						1515	9								
11	26730 X	23693	-0-	-3037	-0-	97	1	21514	2	Y	1893	1985	1		227
						2082	9								
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:		H 1H	RRCID -> 275438	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8382 - 16441				
06	57600 X	50171	-0-	-7429	-0-	119	1	45937	2	Y	3741	3865	1	183	
						4115	9								
07	51181 X	50355	-0-	-826	-0-	127	1	46040	2	Y	3807	3697	1	1 8	292
						4188	9								
08	51181 X	48703	-0-	-2478	-0-	127	1	44627	2	Y	3590	3596	1		286
						3949	9								
09	49530 X	41519	-0-	-8011	-0-	112	1	37883	2	Y	3204	2829	1		661
						3524	9								
10	51181 X	45639	-0-	-5542	-0-	117	1	42088	2	Y	3122	3223	1	1 8	559
						3434	9								
11	49530 X	43786	-0-	-5744	-0-	121	1	40013	2	Y	3320	3495	1		384
						3652	9								
PGE DOS C UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275453	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 8281 - 15082				
06	29280 X	25037	-0-	-4243	-0-	94	1	22756	2	Y	1988	2110	1	180	
						2187	9								
07	28272 X	24787	-0-	-3485	-0-	96	1	22452	2	Y	2035	2083	1	132	
						2239	9								
08	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	109	1	26016	2	Y	2305	2284	1	1 8	152
						2536	9								
09	27360 X	24449	-0-	-2911	-0-	95	1	22242	2	Y	1920	1784	1	1 8	287
						2112	9								
10	29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	111	1	26974	2	Y	1936	1806	1	1 8	416
						2130	9								
11	27360 X	25888	-0-	-1472	-0-	106	1	23580	2	Y	2002	2179	1	239	
						2202	9								
PGE DOS D UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275454	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8393 - 15028				
06	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	90	1	21989	2	Y	2136	2253	1	190	
						2350	9								
07	24831 X	24008	-0-	-823	-0-	92	1	21511	2	Y	2186	2235	1	1 8	140
						2405	9								
08	24831 X	24484	-0-	-347	-0-	93	1	22104	2	Y	2079	2081	1	138	
						2287	9								
09	24030 X	22655	-0-	-1375	-0-	89	1	20707	2	Y	1690	1575	1	253	
						1859	9								
10	24831 X	17448	-0-	-7383	-0-	63	1	15461	2	Y	1749	1627	1	1 8	374
						1924	9								
11	24030 X	21876	-0-	-2154	-0-	88	1	19675	2	Y	1921	2066	1	229	
						2113	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS E UNIT CC				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147699 WELL #:	1H	RRCID -> 275460	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
							COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7843	PERF.	8290	- 14998		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30390 X	28629	-0-	-1761	-0-	106 2776 9	1	25747	2	Y	2524	2624	1	213
07		28756 X	28756	-0-	-0-	-0-	111 2676 9	1	25969	2	Y	2433	2498	1	1 8 147
08		28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	107 2555 9	1	25485	2	Y	2323	2325	1	1 8 144
09		27180 X	23557	-0-	-3623	-0-	91 2143 9	1	21323	2	Y	1948	1811	1	281
10		28086 X	26513	-0-	-1573	-0-	100 2134 9	1	24279	2	Y	1940	1812	1	1 8 408
11		27180 X	24251	-0-	-2929	-0-	99 2192 9	1	21960	2	Y	1993	2172	1	229
PGE DOS				WELL #:	A 1H	RRCID -> 275494	COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL	DEPTH	7971	PERF.	8371 - 15266
06		34050 X	30049	-0-	-4001	-0-	115 2837 9	1	27097	2	Y	2579	2528	1	275
07		31589 X	29089	-0-	-2500	-0-	119 2768 9	1	26202	2	Y	2516	2650	1	141
08		31589 X	28402	-0-	-3187	-0-	119 2592 9	1	25691	2	Y	2356	2353	1	144
09		30570 X	24512	-0-	-6058	-0-	103 2272 9	1	22137	2	Y	2065	1879	1	1 8 329
10		31589 X	25559	-0-	-6030	-0-	102 2335 9	1	23122	2	Y	2123	1969	1	483
11		30060 X	25043	-0-	-5017	-0-	113 2450 9	1	22480	2	Y	2227	2428	1	282
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	E 2H	RRCID -> 275497	COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL	DEPTH	8184	PERF.	8547 - 13165
06		20160 X	17156	-0-	-3004	-0-	190 1459 9	1	15507	2	Y	1326	1411	1	116
07		17670 X	16953	-0-	-717	-0-	179 1410 9	1	15364	2	Y	1282	1247	1	151
08		17670 X	14746	-0-	-2924	-0-	182 1265 9	1	13299	2	Y	1150	1190	1	1 8 110
09		17100 X	15020	-0-	-2080	-0-	167 1195 9	1	13658	2	Y	1086	866	1	1 8 329
10		17670 X	17587	-0-	-83	-0-	191 1426 9	1	15970	2	Y	1296	1347	1	278
11		17100 X	15581	-0-	-1519	-0-	188 1362 9	1	14031	2	Y	1238	1204	1	312
PGE BROWNE				WELL #:	H 1H	RRCID -> 275501	COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL	DEPTH	7838	PERF.	8267 - 14700
06		36750 X	32616	-0-	-4134	-0-	225 2782 9	1	29609	2	Y	2529	2525	1	240
07		33852 X	32956	-0-	-896	-0-	218 2682 9	1	30056	2	Y	2438	2553	1	5 8 120
08		33697 X	31427	-0-	-2270	-0-	218 2534 9	1	28675	2	Y	2304	2279	1	3 8 142
09		32610 X	26480	-0-	-6130	-0-	191 2146 9	1	24143	2	Y	1951	1728	1	2 8 363
10		33697 X	29476	-0-	-4221	-0-	206 2360 9	1	26910	2	Y	2145	2009	1	1 8 498
11		32610 X	27948	-0-	-4662	-0-	208 2295 9	1	25445	2	Y	2086	2266	1	1 8 317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	21240 X	18391	-0-	-2849	-0-	204	1	16612	2	Y	1432	1524	1	121
07	19065 X	18540	-0-	-525	-0-	1575	9	16781	2	Y	1422	1380	1	163
08	19065 X	16526	-0-	-2539	-0-	195	1	14898	2	Y	1295	1339	1	118
09	18450 X	16223	-0-	-2227	-0-	1564	9	14776	2	Y	1151	922	1	346
10	19065 X	18206	-0-	-859	-0-	203	1	16542	2	Y	1333	1395	1	283
11	18390 X	16715	-0-	-1675	-0-	1425	9	15047	2	Y	1333	1288	1	328
						181	1							
						1266	9							
						198	1							
						1466	9							
						202	1							
						1466	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 5H RRCID -> 275506														
COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
06	19170 X	17940	-0-	-1230	-0-	113	1	16306	2	Y	1383	1434	1	121
07	19747 X	16989	-0-	-2758	-0-	1521	9	15392	2	Y	1348	1356	1	110
08	19685 X	15274	-0-	-4411	-0-	114	1	13815	2	Y	1225	1198	1	136
09	18720 X	14957	-0-	-3763	-0-	1483	9	13656	2	Y	1092	933	1	295
10	19158 X	16922	-0-	-2236	-0-	111	1	15423	2	Y	1260	1193	1	361
*11	17940 X	15170	-0-	-2770	-0-	1348	9	13682	2	Y	1253	1328	1	286
						100	1							
						1201	9							
						113	1							
						1386	9							
						110	1							
						1378	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: F 6H RRCID -> 275508														
COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
06	30570 X	27014	-0-	-3556	-0-	174	1	24828	2	Y	1829	1894	1	154
07	28644 X	25957	-0-	-2687	-0-	2012	9	23748	2	Y	1846	1851	1	146
08	28644 X	24001	-0-	-4643	-0-	178	1	21950	2	Y	1704	1664	1	185
09	27720 X	23140	-0-	-4580	-0-	2031	9	21358	2	Y	1476	1265	1	394
10	28644 X	26393	-0-	-2251	-0-	177	1	24317	2	Y	1724	1628	1	489
*11	27000 X	23925	-0-	-3075	-0-	1874	9	21828	2	Y	1745	1841	1	392
						158	1							
						1624	9							
						180	1							
						1896	9							
						177	1							
						1920	9							
PGE DOS A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 275563														
COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
06	40980 X	35948	-0-	-5032	-0-	138	1	32431	2	Y	3072	3000	1	328
07	37076 X	35430	-0-	-1646	-0-	3379	9	32012	2	Y	2975	3135	1	168
08	37076 X	34768	-0-	-2308	-0-	145	1	31513	2	Y	2826	2819	1	172
09	35880 X	29648	-0-	-6232	-0-	3273	9	26828	2	Y	2450	2231	1	390
10	37076 X	34074	-0-	-3002	-0-	146	1	31011	2	Y	2660	2452	1	598
11	35880 X	29676	-0-	-6204	-0-	3109	9	26752	2	Y	2536	2810	1	324
						125	1							
						2695	9							
						137	1							
						2926	9							
						134	1							
						2790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	38070 X	35630	-0-	-2440	-0-	137	1	32200	2	Y	2994	2933	1	320
07	36766 X	34276	-0-	-2490	-0-	3293	9							
08	36766 X	33276	-0-	-3490	-0-	139	1	30803	2	Y	3031	3183	1	166
09	35580 X	30785	-0-	-4795	-0-	3334	9							
10	36766 X	34620	-0-	-2146	-0-	138	1	30039	2	Y	2817	2812	1	170
11	35580 X	31920	-0-	-3660	-0-	3099	9							
						128	1	27731	2	Y	2660	2410	1	419
						2926	9							
						138	1	31262	2	Y	2927	2692	1	651
						3220	9							
						143	1	28594	2	Y	2894	3184	1	360
						3183	9							
PGE BROWNE														
WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
06	28320 X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	245
07	33635 X	23796	-0-	-9839	-0-	2818	9							
08	29884 X	22009	-0-	-7875	-0-	151	1	21071	2	Y	2340	2461	1	119
09	26460 X	19333	-0-	-7127	-0-	2574	9							
10	26691 X	20610	-0-	-6081	-0-	146	1	19474	2	Y	2172	2151	1	137
11	24930 X	19615	-0-	-5315	-0-	2389	9							
						133	1	17099	2	Y	1910	1687	1	359
						2101	9							
						138	1	18239	2	Y	2030	1910	1	478
						2233	9							
						140	1	17354	2	Y	1928	2105	1	301
						2121	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0	11
07	3875 X	3477	-0-	-398	-0-	2	4	1102	9					
08	3875 X	3535	-0-	-340	-0-	22	1	2419	2	Y	941	941	0	11
09	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	1	4	1035	9					
10	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	14	1	2549	2	Y	883	883	0	9
11	3750 X	2777	-0-	-973	-0-	1	4	971	9					
						9	1	2328	2	Y	813	810	0	10
						894	9							
						9	1	2163	2	Y	807	795	0	7
						2	4	888	9					
						9	1	1933	2	Y	759	758	0	7
						835	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1	96
07	14415 X	7617	-0-	-6798	-0-	514	9							
08	14415 X	7115	-0-	-7300	-0-	164	1	6878	2	Y	523	490	1	129
09	13950 X	6366	-0-	-7584	-0-	575	9							
10	10044 X	6714	-0-	-3330	-0-	170	1	6457	2	Y	444	368	1	205
11	7380 X	6325	-0-	-1055	-0-	488	9							
						161	1	5754	2	Y	410	526	1	88
						451	9							
						170	1	6049	2	Y	450	361	1	177
						495	9							
						158	1	5592	2	Y	523	628	1	72
						575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-SANDY														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
M O	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	12720 X	2302	-0-	-10418	-0-	45 227	1 9	2030	2	Y	206	346	1	88
07	3875 X	1075	-0-	-2800	-0-	20 213	1 9	842	2	Y	194	209	1	73
08	3875 X	1204	-0-	-2671	-0-	26 179	1 9	999	2	Y	163	170	1	66
09	2310 X	1396	-0-	-914	-0-	32 206	1 9	1158	2	Y	187	156	1	97
10	2387 X	1392	-0-	-995	-0-	33 175	1 9	1184	2	Y	159	181	1	75
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-				75
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
06	2370 X	1362	-0-	-1008	-0-	26 178	1 9	1158	2	Y	162	162	1	87
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	31 190	1 9	1300	2	Y	173	195	1	65
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	48 182	1 9	1823	2	Y	165	164	1	66
09	1350 N	1002	-0-	-348	-0-	25 94	1 9	883	2	Y	85	30	1	121
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-				121
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				Y	-0-		60	1	61
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	207 428	1 9	9356	2	Y	389	372	1	175
07	17763 X	9873	-0-	-7890	-0-	219 472	1 9	9182	2	Y	429	532	1	72
08	17763 X	7756	-0-	-10007	-0-	190 344	1 9	7222	2	Y	313	316	1	69
09	17190 X	7859	-0-	-9331	-0-	202 407	1 9	7250	2	Y	370	348	1	91
10	13702 X	8973	-0-	-4729	-0-	231 494	1 9	8248	2	Y	449	334	1	206
*11	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	262 642	1 9	9226	2	Y	584	709	1	81
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3434	2	636	9	N	578	531	1	137
07	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3414	2	553	9	N	503	443	1	197
08	4433 X	2433	-0-	-2000	-0-	2038	2	395	9	N	359	420	1	136
09	4290 X	2417	-0-	-1873	-0-	1913	2	504	9	N	458	450	1	144
10	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	2495	2	554	9	N	504	492	1	156
11	4080 X	3286	-0-	-794	-0-	2768	2	518	9	N	471	477	1	150
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	5646	2	531	9	N	483	483	1	84
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	5861	2	525	9	N	477	400	1	161
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	5758	2	521	9	N	474	441	1	193
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5446	2	426	9	N	387	446	1	134
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	5760	2	494	9	N	449	468	1	115
*11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	4800	2	466	9	N	424	450	1	89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 12018 200																																																																										
MARTIN UNIT C DIM															//CONT.// 147699																																																																										
															WELL #: 1H															RRCID -> 275866															COMPL. DATE 12/29/2012															TOTAL DEPTH 6319															PERF. 6741 - 11671														
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	3600 X	3297	-0-		-303	-0-				2795	2	502	9	N	456	551	1			136																																																																					
07	3689 X	3448	-0-		-241	-0-				2936	2	512	9	N	465	501	1			100																																																																					
08	3472 X	3342	-0-		-130	-0-				2840	2	502	9	N	456	378	1			178																																																																					
09	3300 X	2643	-0-		-657	-0-				2300	2	343	9	N	312	398	1			92																																																																					
10	3500 X	3500	-0-		-0-	-0-				2963	2	537	9	N	488	425	1			155																																																																					
11	3330 X	3255	-0-		-75	-0-				2792	2	463	9	N	421	407	1		1	8	168																																																																				
ABEL DIM															WELL #: A 3H															RRCID -> 275910															COMPL. DATE 11/19/2012															TOTAL DEPTH 6136															PERF. 6561 - 13255														
06	4153 X	4153	-0-		-0-	-0-				3539	2	614	9	N	558	550	1			168																																																																					
07	4442 X	4442	-0-		-0-	-0-				3839	2	603	9	N	548	515	1			201																																																																					
08	4660 X	4660	-0-		-0-	-0-				4031	2	629	9	N	572	673	1			100																																																																					
09	4074 X	4074	-0-		-0-	-0-				3582	2	492	9	N	447	508	1			39																																																																					
10	4101 X	4101	-0-		-0-	-0-				3536	2	565	9	N	514	347	1			206																																																																					
*11	3104 X	3104	-0-		-0-	-0-				2649	2	455	9	N	414	563	1			57																																																																					
FAITH-YANA B UNIT															WELL #: C 1H															RRCID -> 275939															COMPL. DATE 07/27/2012															TOTAL DEPTH 7366															PERF. 7564 - 14194														
06	1555 N	1555	-0-		-0-	-0-				10	1	1084	2	Y	418	417	0			5																																																																					
										1	4	460	9																																																																												
07	1736 N	1503	-0-		-233	-0-				8	1	1121	2	Y	340	341	0			4																																																																					
										374	9																																																																														
08	1674 N	589	-0-		-1085	-0-				2	1	425	2	Y	147	148	0			3																																																																					
										162	9																																																																														
09	1560 N	317	-0-		-1243	-0-				3	1	50	2	Y	240	239	0			4																																																																					
										264	9																																																																														
10	1488 N	640	-0-		-848	-0-				5	1	99	2	Y	486	477	0		9	1	4																																																																				
										1	4	535	9																																																																												
*11	904 N	904	-0-		-0-	-0-				22	1	342	2	Y	491	490	0			5																																																																					
										540	9																																																																														
FAITH-SAN PEDRO D UNIT															WELL #: F 1H															RRCID -> 275948															COMPL. DATE 04/13/2012															TOTAL DEPTH 6669															PERF. 6767 - 14272														
06	14640 X	7713	-0-		-6927	-0-				143	1	6292	2	Y	1160	1156	0			17																																																																					
										2	4	1276	9																																																																												
07	16818 X	16818	-0-		-0-	-0-				584	1	12848	2	Y	3075	3066	0			26																																																																					
										3	4	3383	9																																																																												
08	18046 X	18046	-0-		-0-	-0-				628	1	14431	2	Y	2713	2713	0		5	8	21																																																																				
										3	4	2984	9																																																																												
09	16949 X	16949	-0-		-0-	-0-				608	1	13935	2	Y	2186	2179	0		4	8	24																																																																				
										1	4	2405	9																																																																												
10	16932 X	16932	-0-		-0-	-0-				628	1	13993	2	Y	2097	2067	0		39	1	13																																																																				
										4	4	2307	9			2	8																																																																								
*11	15962 X	15962	-0-		-0-	-0-				634	1	13329	2	Y	1816	1814	0		1	8	14																																																																				
										1	4	1998	9																																																																												
FAITH-YANA															WELL #: N 1H															RRCID -> 276045															COMPL. DATE 11/25/2014															TOTAL DEPTH 6841															PERF. 7225 - 11896														
06	10980 X	-0-	-0-		-10980	-0-								Y	-0-	1	0			-0-																																																																					
07	9548 X	1702	-0-		-7846	-0-				241	1	1	4	Y	1327	1320	0			7																																																																					
										1460	9																																																																														
08	9548 X	2229	-0-		-7319	-0-				377	1	943	2	Y	825	827	0		2	8	3																																																																				
										1	4	908	9																																																																												
09	9240 X	1783	-0-		-7457	-0-				389	1	968	2	Y	387	386	0			4																																																																					
										426	9																																																																														
10	7006 X	1880	-0-		-5126	-0-				400	1	1068	2	Y	374	368	0		7	1	3																																																																				
										1	4	411	9																																																																												
*11	2224 X	2224	-0-		-0-	-0-				454	1	1365	2	Y	368	368	0				3																																																																				
										405	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
FAITH-YANA				WELL #:	N 3H	RRCID	->	276047	COMPL.	DATE	11/25/2014	TOTAL	DEPTH	6863	PERF.	7203	- 11932
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	AMT	CODE		BALANCE
06	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-						4	4	0				5
07	11036 X	9883	-0-	-1153	-0-		583	1	8527	2	Y	702	704	0			3
							1	4	772	9							
08	10974 X	9538	-0-	-1436	-0-		618	1	7476	2	Y	1311	1308	0	2	8	4
							2	4	1442	9							
09	10620 X	6167	-0-	-4453	-0-		388	1	4768	2	Y	919	916	0	2	8	5
							1011	9									
10	9889 X	5781	-0-	-4108	-0-		365	1	4264	2	Y	1045	1029	0	19	1	2
							2	4	1150	9							
11	9570 X	6394	-0-	-3176	-0-		372	1	4783	2	Y	1126	1124	0	1	8	3
							1239	9									

FAITH-YANA				WELL #:	N 8H	RRCID	->	276048	COMPL.	DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	7118	PERF.	7224	- 11929
06	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-		898	1	7891	2	Y	1492	1488	0			9
							3	4	1641	9							
07	8835 X	8095	-0-	-740	-0-		541	1	6071	2	Y	1347	1350	0			6
							1	4	1482	9							
08	8711 X	6595	-0-	-2116	-0-		421	1	4733	2	Y	1308	1308	0	2	8	4
							2	4	1439	9							
09	8580 X	5814	-0-	-2766	-0-		397	1	4118	2	Y	1181	1176	0	2	8	7
							1299	9									
10	8866 X	5993	-0-	-2873	-0-		387	1	4154	2	Y	1318	1298	0	24	1	3
							2	4	1450	9							
11	8580 X	5944	-0-	-2636	-0-		391	1	4122	2	Y	1301	1298	0	1	8	5
							1431	9									

BRADBERRY UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID	->	276206	COMPL.	DATE	01/14/2013	TOTAL	DEPTH	6249	PERF.	6864	- 13050
06	7320 X	2911	-0-	-4409	-0-		2159	2	752	9	N	684	702	1			142
07	6262 X	3098	-0-	-3164	-0-		2329	2	769	9	N	699	745	1			96
08	6262 X	3279	-0-	-2983	-0-		2539	2	740	9	N	673	660	1			109
09	4770 X	2793	-0-	-1977	-0-		2121	2	672	9	N	611	596	1			124
10	3162 X	2451	-0-	-711	-0-		1567	2	884	9	N	804	718	1			210
11	3180 X	3012	-0-	-168	-0-		2538	2	474	9	N	431	569	1			72

NHL UNIT B DIM				WELL #:	1H	RRCID	->	276207	COMPL.	DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6430	PERF.	6507	- 13518
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		4934	2	584	9	N	531	551	1			66
07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-		5370	2	549	9	N	499	454	1			111
08	5735 X	4751	-0-	-984	-0-		4297	2	454	9	N	413	345	1	1	8	178
09	5550 X	5406	-0-	-144	-0-		4856	2	550	9	N	500	509	1			169
10	5921 X	4895	-0-	-1026	-0-		4446	2	449	9	N	408	522	1			55
11	5730 X	4570	-0-	-1160	-0-		4176	2	394	9	N	358	357	1			56

NHL UNIT C DIM				WELL #:	1H	RRCID	->	276217	COMPL.	DATE	04/03/2013	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6533	- 13328
06	3120 X	1795	-0-	-1325	-0-		1456	2	339	9	N	308	340	1			43
07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		1834	2	367	9	N	334	291	1			86
08	2356 X	2037	-0-	-319	-0-		1701	2	336	9	N	305	330	1			61
09	2280 X	2122	-0-	-158	-0-		1750	2	372	9	N	338	319	1			80
10	2356 X	2208	-0-	-148	-0-		1855	2	353	9	N	321	313	1			88
*11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		1879	2	354	9	N	322	300	1			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	360 1	26383 2	4 4 2046 9	Y	1860	1858 0				14
07	29481 X	28019	-0-	-1462	-0-	361 1	25507 2	2 4 2149 9	Y	1954	1955 0				13
08	29698 X	25494	-0-	-4204	-0-	294 1	23179 2	2 4 2019 9	Y	1835	1834 0		4 8		10
09	28800 X	23265	-0-	-5535	-0-	277 1	21221 2	1 4 1766 9	Y	1605	1599 0		4 8		12
10	29760 X	24290	-0-	-5470	-0-	316 1	22172 2	3 4 1799 9	Y	1635	1611 0		30 1		6
11	28800 X	22291	-0-	-6509	-0-	301 1	20292 2	1 4 1697 9	Y	1543	1541 0		1 8		7
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321															
06	9570 X	8252	-0-	-1318	-0-	665 1	6333 2	1254 9 735 1	Y	1140	435 0		746 1		309
07	9889 X	9011	-0-	-878	-0-	1038 9	7238 2	718 1 1142 9	Y	944	1045 0				208
08	9734 X	8198	-0-	-1536	-0-	665 1	6338 2	1076 9 693 1	Y	1038	856 0		2 8		388
09	9330 X	7800	-0-	-1530	-0-	1012 9	6059 2	772 1 1043 9	Y	978	933 0		2 8		431
10	9021 X	7829	-0-	-1192	-0-	693 1	6124 2	1012 9 693 1	Y	920	1032 0		19 1		300
11	8730 X	8664	-0-	-66	-0-	772 1	6849 2	1043 9 772 1	Y	948	970 0		1 8		277
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275															
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	21 1	3605 2	2 4 972 9	Y	884	882 0				6
07	4619 X	4056	-0-	-563	-0-	17 1	3239 2	1 4 799 9	Y	726	728 0				4
08	4619 X	4313	-0-	-306	-0-	12 1	3441 2	1 4 859 9	Y	781	781 0		2 8		2
09	4470 X	3998	-0-	-472	-0-	88 1	3048 2	862 9 173 1	Y	784	781 0				5
10	4619 X	3396	-0-	-1223	-0-	173 1	2734 2	1 4 488 9	Y	444	439 0		8 1		2
11	4470 X	1586	-0-	-2884	-0-	68 1	1025 2	493 9 68 1	Y	448	447 0				3
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
06	10560 X	438	-0-	-10122	-0-	21 1	173 2	244 9 126 1	Y	222	224 0				5
07	11470 X	128	-0-	-11342	-0-	126 1	2 9	387 1 530 9	Y	2	3 0				4
08	11470 X	3795	-0-	-7675	-0-	387 1	2877 2	1 4 3520 2	Y	482	479 0				7
09	11100 X	5223	-0-	-5877	-0-	415 1	3520 2	1288 9 402 1	Y	1171	1163 0		3 8		12
10	6417 X	5581	-0-	-836	-0-	402 1	3980 2	2 4 1197 9	Y	1088	1072 0		20 1		8
*11	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	432 1	4410 2	1178 9 432 1	Y	1071	1070 0		1 8		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
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	12390 X	4345	-0-	-8045	-0-	67 1	2178 2	2096 9	Y	1905	1902 0			14
07	10788 X	4021	-0-	-6767	-0-	60 1	1946 2	2013 9	Y	1830	1832 0			12
08	10788 X	9155	-0-	-1633	-0-	91 1	7048 2	2014 9	Y	1831	1829 0	4 8		10
09	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	117 1	10268 2	1861 9	Y	1692	1685 0	4 8		13
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	119 1	9284 2	1720 9	Y	1564	1542 0	29 1		6
*11	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	120 1	9065 2	1902 9	Y	1729	1727 0	1 8		7
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
06	12300 X	12145	-0-	-155	-0-	874 1	9794 2	1474 9	Y	1340	1338 0			11
07	11346 X	10684	-0-	-662	-0-	596 1	8816 2	1271 9	Y	1155	1157 0			9
08	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	571 1	9646 2	1363 9	Y	1239	1237 0	2 8		9
09	10980 X	10066	-0-	-914	-0-	490 1	8497 2	1079 9	Y	981	978 0	2 8		10
10	11346 X	9869	-0-	-1477	-0-	427 1	8381 2	1059 9	Y	963	950 0	18 1		5
11	10980 X	9257	-0-	-1723	-0-	403 1	7844 2	1010 9	Y	918	915 0	1 8		7
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
06	17760 X	17706	-0-	-54	-0-	1209 1	15210 2	1285 9	Y	1168	1166 0			5
07	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	948 1	17979 2	1241 9	Y	1128	1130 0			3
08	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	782 1	16258 2	1186 9	Y	1078	1076 0	2 8		3
09	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	693 1	15067 2	1177 9	Y	1070	1066 0	2 8		5
10	16120 X	16049	-0-	-71	-0-	666 1	14556 2	826 9	Y	751	742 0	14 1		-0-
11	15600 X	13218	-0-	-2382	-0-	543 1	11773 2	902 9	Y	820	819 0	1 8		-0-
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
06	39420 X	33937	-0-	-5483	-0-	81 1	30813 2	3043 9	Y	2766	2748 1	1 8		204
07	32618 X	32618	-0-	-0-	-0-	83 1	29649 2	2886 9	Y	2624	2668 1	1 8		159
08	32147 X	32006	-0-	-141	-0-	83 1	29087 2	2836 9	Y	2578	2606 1	1 8		130
09	31110 X	27240	-0-	-3870	-0-	75 1	24813 2	2352 9	Y	2138	1895 1			373
10	32147 X	31079	-0-	-1068	-0-	79 1	28402 2	2598 9	Y	2362	2287 1	1 8		447
11	31110 X	29739	-0-	-1371	-0-	82 1	27021 2	2636 9	Y	2396	2474 1			369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
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	39840 X	35404	-0-	-4436	-0-	86 1	32331 2	Y	2715	2696 1			188	
07	37727 X	33965	-0-	-3762	-0-	2987 9	31053 2	Y	2568	2612 1	1 8		143	
08	37727 X	32489	-0-	-5238	-0-	87 1	29691 2	Y	2466	2495 1			114	
09	36510 X	26708	-0-	-9802	-0-	2825 9	24370 2	Y	2058	1824 1			348	
10	37727 X	30725	-0-	-7002	-0-	85 1	28171 2	Y	2251	2183 1			416	
11	35400 X	28856	-0-	-6544	-0-	2713 9	26207 2	Y	2336	2404 1			348	
						74 1								
						2264 9								
						78 1								
						2476 9								
						79 1								
						2570 9								
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
06	39390 X	32890	-0-	-6500	-0-	79 1	29907 2	Y	2640	2623 1			189	
07	35526 X	31123	-0-	-4403	-0-	2904 9	28347 2	Y	2451	2495 1	1 8		144	
08	35526 X	30576	-0-	-4950	-0-	80 1	27833 2	Y	2421	2446 1			119	
09	34380 X	25294	-0-	-9086	-0-	2696 9	22975 2	Y	2045	1811 1			353	
10	35340 X	29111	-0-	-6229	-0-	80 1	26575 2	Y	2239	2171 1			421	
11	32880 X	28133	-0-	-4747	-0-	2663 9	25531 2	Y	2295	2367 1			349	
						69 1								
						2250 9								
						73 1								
						2463 9								
						77 1								
						2525 9								
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
06	38490 X	31612	-0-	-6878	-0-	76 1	28617 2	Y	2654	2643 1			197	
07	33635 X	32857	-0-	-778	-0-	2919 9	29704 2	Y	2791	2819 1	2 8		167	
08	33635 X	33309	-0-	-326	-0-	83 1	30197 2	Y	2751	2778 1	2 8		138	
09	32550 X	28150	-0-	-4400	-0-	3070 9	25521 2	Y	2320	2054 1	1 8		403	
10	33635 X	32736	-0-	-899	-0-	86 1	29991 2	Y	2420	2362 1	1 8		460	
11	32220 X	31292	-0-	-928	-0-	3026 9	28237 2	Y	2699	2751 1			408	
						77 1								
						2552 9								
						83 1								
						2662 9								
						86 1								
						2969 9								
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
06	34920 X	30450	-0-	-4470	-0-	73 1	27462 2	Y	2650	2628 1			191	
07	29853 X	29390	-0-	-463	-0-	2915 9	26556 2	Y	2508	2550 1	1 8		148	
08	29853 X	28619	-0-	-1234	-0-	75 1	25808 2	Y	2488	2514 1			122	
09	28890 X	24346	-0-	-4544	-0-	2759 9	21936 2	Y	2131	1885 1			368	
10	29853 X	27442	-0-	-2411	-0-	74 1	24847 2	Y	2296	2231 1			433	
11	28890 X	26110	-0-	-2780	-0-	2737 9	23503 2	Y	2305	2385 1			353	
						66 1								
						2344 9								
						69 1								
						2526 9								
						71 1								
						2536 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE										//CONT.// 12018 200 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
										WELL #: H 3H		RRCID -> 276431		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 8270 - 14865			
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	39030 X	30934	-0-	-8096	-0-		210	1	27777	2	Y	2679	2667	1	2	8	257				
07	34848 X	34848	-0-	-0-	-0-		2947	9									145				
08	34733 X	34733	-0-	-0-	-0-		226	1	31431	2	Y	2901	3007	1	6	8	174				
09	33420 X	29328	-0-	-4092	-0-		3191	9	31420	2	Y	2795	2762	1	4	8	440				
10	35824 X	35824	-0-	-0-	-0-		238	1				2346	2078	1	2	8	600				
11	33420 X	31611	-0-	-1809	-0-		3075	9	26538	2	Y	2562	2401	1	1	8	389				
							209	1													
							2581	9													
							251	1	32755	2	Y										
							2818	9													
							233	1	28602	2	Y	2524	2734	1	1	8					
							2776	9													
FAITH-SAN PEDRO										WELL #: E 4H		RRCID -> 276579		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH		6421 PERF. 6723 - 12407			
06	16140 X	16127	-0-	-13	-0-		209	1	14947	2	Y	881	880	0			1				
07	15748 X	14366	-0-	-1382	-0-		2	4	969	9							-0-				
08	15748 X	12670	-0-	-3078	-0-		209	1	13368	2	Y	716	717	0			-0-				
09	15240 X	10854	-0-	-4386	-0-		1	4	788	9							-0-				
10	15748 X	13510	-0-	-2238	-0-		188	1	11671	2	Y	736	734	0	2	8	-0-				
11	15240 X	12966	-0-	-2274	-0-		1	4	810	9							-0-				
							160	1	9892	2	Y	729	726	0			3				
							802	9													
							192	1	12442	2	Y	795	783	0	15	1	-0-				
							1	4	875	9							-0-				
							180	1	11952	2	Y	758	757	0	1	8	-0-				
							834	9													
FAITH-SAN PEDRO										WELL #: A 1HT		RRCID -> 276602		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 6891 - 12241			
06	16080 X	11371	-0-	-4709	-0-		853	1	9155	2	Y	1236	1235	0			3				
07	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-		3	4	1360	9							-0-				
08	15159 X	13697	-0-	-1462	-0-		807	1	13548	2	Y	1427	1427	0			3				
09	13800 X	10968	-0-	-2832	-0-		1	4	1570	9							-0-				
10	15159 X	12739	-0-	-2420	-0-		612	1	11631	2	Y	1320	1319	0	2	8	2				
11	14670 X	13490	-0-	-1180	-0-		2	4	1452	9							-0-				
							501	1	9095	2	Y	1247	1236	0	9	8	4				
							1372	9													
							643	1	10646	2	Y	1316	1296	0	24	1	-0-				
							2	4	1448	9							-0-				
							628	1	11228	2	Y	1485	1483	0	1	8	1				
							1634	9													
FAITH-TORO DIM										WELL #: A 3H		RRCID -> 276623		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH		6649 PERF. 6773 - 14439			
06	25050 X	101	-0-	-24949	-0-		86	1	1	2	Y	13	13	0			-0-				
07	23622 X	2121	-0-	-21501	-0-		14	9									-0-				
08	23622 X	6323	-0-	-17299	-0-		309	1	1546	2	Y	242	241	0			1				
09	22860 X	5703	-0-	-17157	-0-		266	9									-0-				
10	7471 X	5503	-0-	-1968	-0-		430	1	5273	2	Y	563	561	0	1	8	2				
11	6120 X	5114	-0-	-1006	-0-		1	4	619	9							-0-				
							329	1	4059	2	Y	1195	1187	0	3	8	7				
							1315	9													
							320	1	2818	2	Y	2146	2109	0	40	1	2				
							4	4	2361	9			2	8			-0-				
							339	1	2979	2	Y	1632	1632	0	1	8	1				
							1	4	1795	9							-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398															
M O	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	6810 X	627	-0-	-6183	-0-	61 1	565 9	1 4	Y	514	516 0				2
07	8835 X	1054	-0-	-7781	-0-	337 1	8 9	709 2	Y	7	9 0				-0-
08	8835 X	1366	-0-	-7469	-0-	349 1	14 9	1003 2	Y	13	13 0				-0-
09	8550 X	3499	-0-	-5051	-0-	418 1	685 9	2396 2	Y	623	618 0				5
10	4960 X	3492	-0-	-1468	-0-	397 1	1 4	2375 2	Y	654	644 0	12 1			3
*11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	482 1	787 9	3691 2	Y	715	714 0	1 8			3
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
06	8610 X	7770	-0-	-840	-0-	120 1	2 4	6839 2	Y	735	735 0				8
07	8401 X	7874	-0-	-527	-0-	118 1	1 4	6938 2	Y	743	744 0				7
08	8401 X	6730	-0-	-1671	-0-	108 1	1 4	5866 2	Y	686	686 0	2 8			5
09	8130 X	6032	-0-	-2098	-0-	101 1	757 9	5174 2	Y	688	685 0				8
10	8401 X	5810	-0-	-2591	-0-	115 1	1 4	4956 2	Y	671	662 0	12 1			5
11	7770 X	5988	-0-	-1782	-0-	112 1	683 9	5193 2	Y	621	620 0				6
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
06	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	180 1	2 4	11524 2	Y	1011	1010 0				3
07	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	178 1	1 4	11194 2	Y	1010	1010 0				3
08	12059 X	10909	-0-	-1150	-0-	155 1	1 4	9640 2	Y	1012	1011 0	2 8			2
09	11670 X	10710	-0-	-960	-0-	148 1	1128 9	9434 2	Y	1025	1021 0	2 8			4
10	12059 X	8292	-0-	-3767	-0-	144 1	2 4	7182 2	Y	876	864 0	16 1			-0-
11	11670 X	8762	-0-	-2908	-0-	132 1	954 9	7676 2	Y	867	865 0	1 8			1
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
06	7350 X	7007	-0-	-343	-0-	253 1	605 9	6149 2	Y	550	134 0	372 1			303
07	7595 X	7006	-0-	-589	-0-	258 1	477 9	6271 2	Y	434	549 0				188
08	7595 X	6727	-0-	-868	-0-	246 1	520 9	5961 2	Y	473	384 0				277
09	7290 X	6500	-0-	-790	-0-	242 1	505 9	5753 2	Y	459	420 0				316
10	7502 X	6369	-0-	-1133	-0-	247 1	466 9	5656 2	Y	424	544 0	10 1			186
11	7020 X	6156	-0-	-864	-0-	236 1	499 9	5421 2	Y	454	364 0				276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2185 2	1031 9	N	937	1119 1	100					
07	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	1972 2	884 9	N	804	802 1	102					
08	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	2080 2	913 9	N	830	741 1	191					
09	3210 X	2793	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	1954 2	839 9	N	763	890 1	64					
10	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	1948 2	882 9	N	802	710 1	156					
11	3210 X	2777	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	1942 2	835 9	N	759	864 1	51					
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420																		
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275 1	12761 2	Y	647	647 0	7					
07	14074 X	12013	-0-	-2061	-0-	-0-	-0-	248 1	11054 2	Y	645	645 0	7					
08	14074 X	11135	-0-	-2939	-0-	-0-	-0-	238 1	10212 2	Y	622	621 0	2 8	6				
09	13620 X	6743	-0-	-6877	-0-	-0-	-0-	175 1	6203 2	Y	332	331 0	7					
10	14074 X	8038	-0-	-6036	-0-	-0-	-0-	365 9	7441 2	Y	346	341 0	6 1	6				
11	13620 X	5484	-0-	-8136	-0-	-0-	-0-	215 1	5058 2	Y	224	224 0	6					
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987																		
06	6960 X	6847	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	191 1	5781 2	Y	794	793 0	6					
07	9889 X	8769	-0-	-1120	-0-	-0-	-0-	234 1	7735 2	Y	726	727 0	5					
08	9889 X	9113	-0-	-776	-0-	-0-	-0-	245 1	7995 2	Y	793	792 0	2 8	4				
09	9570 X	9295	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	239 1	8225 2	Y	755	752 0	7					
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	831 9	8302 2	Y	711	701 0	13 1	4				
*11	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	782 9	Y	738	736 0	1 8	5				
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420																		
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	11224 2	Y	1950	1947 0	17					
07	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	2145 9	Y	1966	1969 0	14					
08	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	11516 2	Y	1823	1824 0	4 8	9				
09	11490 X	10957	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	224 1	10642 2	Y	1589	1583 0	4 8	11				
10	11873 X	10978	-0-	-895	-0-	-0-	-0-	2 4	2005 9	Y	1602	1578 0	30 1	5				
*11	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	9010 2	Y	1669	1666 0	1 8	7				
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1748 9	Y	-0-	-0-	-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1762 9	Y	-0-	-0-	-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	9609 2	Y	-0-	-0-	-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1836 9	Y	-0-	-0-	-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	405 1	5304 2	Y	821	819	0			10
07	6820 X	5856	-0-	-964	-0-	369 1	4701 2	Y	714	715	0			9
08	6820 X	5948	-0-	-872	-0-	401 1	4764 2	Y	711	711	0	2	8	7
09	6600 X	4775	-0-	-1825	-0-	381 1	3776 2	Y	562	560	0			9
10	6820 X	5918	-0-	-902	-0-	429 1	4666 2	Y	747	735	0	14	1	7
11	6600 X	6189	-0-	-411	-0-	408 1	4974 2	Y	734	733	0	1	8	7
						807 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
06	8100 X	8094	-0-	-6	-0-	466 1	6704 2	Y	838	837	0			4
07	8370 X	8343	-0-	-27	-0-	502 1	6923 2	Y	834	835	0			3
08	8494 X	8186	-0-	-308	-0-	498 1	6801 2	Y	805	804	0	2	8	2
09	8220 X	7306	-0-	-914	-0-	495 1	6042 2	Y	699	696	0			5
10	8494 X	7178	-0-	-1316	-0-	497 1	5853 2	Y	752	741	0	14	1	2
11	8100 X	6660	-0-	-1440	-0-	452 1	5339 2	Y	790	788	0	1	8	3
						869 9								
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
06	13830 X	6989	-0-	-6841	-0-	332 1	4776 2	Y	1706	1701	0			7
07	9920 X	6512	-0-	-3408	-0-	342 1	4857 2	Y	1193	1197	0			3
08	9796 X	9706	-0-	-90	-0-	434 1	7570 2	Y	1545	1542	0	3	8	3
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	416 1	7390 2	Y	1925	1916	0	4	8	8
10	9300 X	8402	-0-	-898	-0-	404 1	6584 2	Y	1284	1268	0	24	1	-0-
11	9390 X	8181	-0-	-1209	-0-	377 1	6472 2	Y	1211	1209	0	1	8	1
						1332 9								
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
06	9210 X	8659	-0-	-551	-0-	31 1	7187 2	Y	1307	1304	0			4
07	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	34 1	8376 2	Y	1432	1433	0			3
08	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	20 1	8423 2	Y	1317	1317	0	2	8	1
09	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	13 1	7878 2	Y	1230	1225	0	3	8	3
10	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	14 1	7895 2	Y	1221	1201	0	23	1	-0-
*11	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	14 1	7216 2	Y	1092	1090	0	1	8	1
						1201 9								

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	* * 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	12480 X	10135	-0-	-2345	-0-	482 1	8433 2	Y	1107	1108	0			4
07	11129 X	8692	-0-	-2437	-0-	412 1	7346 2	Y	848	850	0			2
08	11129 X	9153	-0-	-1976	-0-	479 1	7672 2	Y	910	909	0	2	8	1
09	10770 X	9609	-0-	-1161	-0-	520 1	8169 2	Y	836	833	0	2	8	2
10	10695 X	9951	-0-	-744	-0-	549 1	8451 2	Y	863	849	0	16	1	-0-
11	10140 X	9234	-0-	-906	-0-	527 1	7808 2	Y	817	816	0	1	8	-0-
						899 9								
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
06	20130 X	16820	-0-	-3310	-0-	354 1	14439 2	Y	1839	1837	0			11
07	17918 X	16812	-0-	-1106	-0-	367 1	14484 2	Y	1781	1783	0			9
08	17918 X	15766	-0-	-2152	-0-	343 1	13573 2	Y	1680	1679	0	3	8	7
09	17340 X	14103	-0-	-3237	-0-	347 1	12005 2	Y	1591	1584	0	4	8	10
10	17918 X	13851	-0-	-4067	-0-	380 1	11759 2	Y	1554	1531	0	29	1	4
11	16830 X	12270	-0-	-4560	-0-	355 1	10411 2	Y	1366	1364	0	2	8	4
						1 4	1503 9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
06	24660 X	22367	-0-	-2293	-0-	463 1	19141 2	Y	2507	2504	0			13
07	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	476 1	19145 2	Y	2380	2382	0			11
08	21700 X	21344	-0-	-356	-0-	452 1	18268 2	Y	2383	2382	0	4	8	8
09	21000 X	20299	-0-	-701	-0-	393 1	17146 2	Y	2508	2497	0	6	8	13
10	21700 X	19958	-0-	-1742	-0-	395 1	16960 2	Y	2363	2330	0	44	1	-0-
11	21000 X	18261	-0-	-2739	-0-	381 1	15537 2	Y	2129	2125	0	4	8	-0-
						1 4	2342 9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	129 1	7258 2	Y	856	855	0			7
07	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	125 1	7333 2	Y	798	799	0			6
08	8432 X	7215	-0-	-1217	-0-	138 1	6253 2	Y	748	749	0	2	8	3
09	8160 X	5654	-0-	-2506	-0-	108 1	4742 2	Y	731	728	0			6
10	8432 X	5645	-0-	-2787	-0-	101 1	4772 2	Y	701	691	0	13	1	3
11	8160 X	6268	-0-	-1892	-0-	104 1	5427 2	Y	670	669	0			4
						737 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 #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
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	27810 X	20471	-0-	-7339	-0-	212 1362	1 9	18897	2 Y	1238	1251	1		289
07	23684 X	7844	-0-	-15840	-0-	92 525	1 9	7227	2 Y	477	673	1		93
08	23684 X	16379	-0-	-7305	-0-	137 1122	1 9	15120	2 Y	1020	1017	1	1 8	95
09	22920 X	18176	-0-	-4744	-0-	181 1265	1 9	16730	2 Y	1150	844	1		401
10	22909 X	19931	-0-	-2978	-0-	207 1315	1 9	18409	2 Y	1195	1237	1	1 8	358
11	20460 X	16255	-0-	-4205	-0-	206 1186	1 9	14863	2 Y	1078	1128	1		308
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
06	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	79 758	1 9	12260	2 Y	689	734	1		83
07	15531 X	6605	-0-	-8926	-0-	42 432	1 9	6131	2 Y	393	421	1	1 8	54
08	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	80 845	1 9	14930	2 Y	768	694	1		128
09	14670 X	11584	-0-	-3086	-0-	71 597	1 9	10916	2 Y	543	502	1		169
10	14415 X	11687	-0-	-2728	-0-	69 640	1 9	10978	2 Y	582	472	1		279
11	15030 X	11071	-0-	-3959	-0-	77 671	1 9	10323	2 Y	610	730	1		159
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
06	29910 X	23039	-0-	-6871	-0-	139 1374	1 9	21526	2 Y	1249	1344	1		145
07	25079 X	10259	-0-	-14820	-0-	65 597	1 9	9597	2 Y	543	614	1	2 8	72
08	29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	148 1473	1 9	27778	2 Y	1339	1196	1	1 8	214
09	24270 X	20172	-0-	-4098	-0-	122 1206	1 9	18844	2 Y	1096	985	1	1 8	324
10	24924 X	22312	-0-	-2612	-0-	131 1316	1 9	20865	2 Y	1196	959	1	1 8	560
11	24270 X	19145	-0-	-5125	-0-	133 1282	1 9	17730	2 Y	1165	1423	1		302
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
06	36030 X	28292	-0-	-7738	-0-	169 1920	1 9	26203	2 Y	1745	1869	1		190
07	29636 X	10922	-0-	-18714	-0-	69 725	1 9	10128	2 Y	659	768	1	4 8	77
08	29636 X	24045	-0-	-5591	-0-	123 927	1 9	22995	2 Y	843	790	1		130
09	28680 X	25898	-0-	-2782	-0-	157 1396	1 9	24345	2 Y	1269	1062	1	2 8	335
10	29636 X	29258	-0-	-378	-0-	172 1607	1 9	27479	2 Y	1461	1143	1	2 8	651
11	28290 X	25741	-0-	-2549	-0-	180 1582	1 9	23979	2 Y	1438	1736	1	1 8	352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	36930 X	30981	-0-	-5949	-0-	207	1	28893	2	Y	1710	1901	1	232
						1881	9							
07	35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	211	1	33158	2	Y	1696	1776	1	150
						1866	9							
08	32488 X	31750	-0-	-738	-0-	194	1	29774	2	Y	1620	1661	1	106
						1782	9							
09	31440 X	27541	-0-	-3899	-0-	189	1	25880	2	Y	1338	924	1	518
						1472	9							
10	32488 X	28288	-0-	-4200	-0-	173	1	26601	2	Y	1376	1478	1	414
						1514	9							
11	31440 X	25520	-0-	-5920	-0-	198	1	23793	2	Y	1390	1568	1	235
						1529	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
06	35100 X	28145	-0-	-6955	-0-	188	1	26282	2	Y	1523	1704	1	210
						1675	9							
07	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	173	1	27121	2	Y	1565	1635	1	139
						1722	9							
08	28613 X	27674	-0-	-939	-0-	168	1	25800	2	Y	1551	1585	1	104
						1706	9							
09	27690 X	25156	-0-	-2534	-0-	172	1	23548	2	Y	1305	901	1	507
						1436	9							
10	28613 X	27106	-0-	-1507	-0-	165	1	25477	2	Y	1331	1433	1	405
						1464	9							
11	27690 X	25214	-0-	-2476	-0-	196	1	23545	2	Y	1339	1513	1	231
						1473	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
06	24450 X	17679	-0-	-6771	-0-	183	1	16322	2	Y	1067	1083	1	257
						1174	9							
07	19871 X	7800	-0-	-12071	-0-	92	1	7168	2	Y	491	653	1	95
						540	9							
08	19871 X	14994	-0-	-4877	-0-	127	1	14013	2	Y	776	792	1	79
						854	9							
09	19110 X	13995	-0-	-5115	-0-	140	1	12978	2	Y	797	590	1	286
						877	9							
10	19747 X	16454	-0-	-3293	-0-	171	1	15240	2	Y	948	953	1	281
						1043	9							
11	17670 X	13392	-0-	-4278	-0-	170	1	12298	2	Y	840	876	1	245
						924	9							
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
06	7080 X	5852	-0-	-1228	-0-	5089	2	763	9	N	694	762	1	68
07	7316 X	6013	-0-	-1303	-0-	149	1	5080	2	N	713	704	1	77
						784	9							
08	7006 X	6292	-0-	-714	-0-	163	1	5298	2	N	755	741	1	90
						831	9							
09	6780 X	6082	-0-	-698	-0-	163	1	5128	2	N	719	717	1	92
						791	9							
10	6820 X	5902	-0-	-918	-0-	160	1	4895	2	N	770	786	1	76
						847	9							
11	6090 X	4835	-0-	-1255	-0-	136	1	3981	2	N	653	678	1	50
						718	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	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11550 X	10800	-0-	-750	-0-	9461	2	1339	9	N	1217	1206 0	11 1	16
07	11873 X	8982	-0-	-2891	-0-	7850	2	1132	9	N	1029	1027 0	1 8	17
08	11904 X	8911	-0-	-2993	-0-	7732	2	1	4	N	1071	1075 0	1 8	12
09	11520 X	8369	-0-	-3151	-0-	1178	9	1119	9	N	1017	1009 0	1 8	19
10	11904 X	9132	-0-	-2772	-0-	7250	2	1177	9	N	1070	1071 0		18
11	10800 X	7760	-0-	-3040	-0-	7955	2	1074	9	N	976	973 0		21
06	11550 X	10800	-0-	-750	-0-	9461	2	1339	9	N	1217	1206 0	11 1	16
07	11873 X	8982	-0-	-2891	-0-	7850	2	1132	9	N	1029	1027 0	1 8	17
08	11904 X	8911	-0-	-2993	-0-	7732	2	1	4	N	1071	1075 0	1 8	12
09	11520 X	8369	-0-	-3151	-0-	1178	9	1119	9	N	1017	1009 0	1 8	19
10	11904 X	9132	-0-	-2772	-0-	7250	2	1177	9	N	1070	1071 0		18
11	10800 X	7760	-0-	-3040	-0-	7955	2	1074	9	N	976	973 0		21
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
06	8400 X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929 1	1 8	224
07	8680 X	6239	-0-	-2441	-0-	965	9	4996	2	N	897	838 1		283
08	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	256	1	5442	2	N	937	1026 1	1 8	193
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	987	9	5927	2	N	906	869 1	1 8	229
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	278	1	5535	2	N	876	888 1		217
11	6540 X	6420	-0-	-120	-0-	1031	9	5216	2	N	832	902 1	2 8	145
06	8400 X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929 1	1 8	224
07	8680 X	6239	-0-	-2441	-0-	965	9	4996	2	N	897	838 1		283
08	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	256	1	5442	2	N	937	1026 1	1 8	193
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	987	9	5927	2	N	906	869 1	1 8	229
10	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	278	1	5535	2	N	876	888 1		217
11	6540 X	6420	-0-	-120	-0-	1031	9	5216	2	N	832	902 1	2 8	145
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494 1	2 8	146
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591 1	1 8	102
08	5301 X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555 1	1 8	77
09	5130 X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581 1	1 8	59
10	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589 1	1 8	106
11	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461 1	1 8	144
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494 1	2 8	146
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591 1	1 8	102
08	5301 X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555 1	1 8	77
09	5130 X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581 1	1 8	59
10	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589 1	1 8	106
11	5070 X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461 1	1 8	144
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
06	13050 X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16 0		4
07	12648 X	7476	-0-	-5172	-0-	13	9	5905	2	Y	1364	1358 0		10
08	12648 X	9656	-0-	-2992	-0-	70	1	1500	9					
09	12240 X	9498	-0-	-2742	-0-	1	4	7112	2	Y	2277	2271 0	4 8	12
10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	36	1	2505	9					
*11	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	3	4	7688	2	Y	1629	1624 0	4 8	13
06	13050 X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16 0		4
07	12648 X	7476	-0-	-5172	-0-	13	9	5905	2	Y	1364	1358 0		10
08	12648 X	9656	-0-	-2992	-0-	70	1	1500	9					
09	12240 X	9498	-0-	-2742	-0-	1	4	7112	2	Y	2277	2271 0	4 8	12
10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	36	1	2505	9					
*11	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	3	4	7688	2	Y	1629	1624 0	4 8	13
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3
09	14190 X	10918	-0-	-3272	-0-	1	4	1487	9					
10	14446 X	9547	-0-	-4899	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237 0	2 8	-0-
11	13980 X	9620	-0-	-4360	-0-	2	4	1360	9					
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490 0		4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3	4	1642	9					
08	14663 X	11923	-0-	-2740	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699											
FAITH-TORO DIM			WELL #: C 8H		RRCID -> 279554	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6648	-	13593					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11430 X	847	-0-	-10583	-0-	31	1 4	559 2	9	Y	233	241	0			5
07	17763 X	9070	-0-	-8693	-0-	85	1 4	6555 2	9	Y	2207	2197	0			15
08	17763 X	11438	-0-	-6325	-0-	51	1 4	7822 2	9	Y	3237	3230	0	6	8	16
09	17190 X	12293	-0-	-4897	-0-	33	1 4	8765 2	9	Y	3176	3164	0	6	8	22
10	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	43	1 4	9490 2	9	Y	3725	3667	0	69	1	9
*11	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	43	1 4	9120 2	9	Y	3502	3496	0	5	8	10

FAITH-TORO DIM			WELL #: C 7H		RRCID -> 279555	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 6724	-	13457					
06	7770 X	4430	-0-	-3340	-0-	74	1 4	3317 2	9	Y	943	943	0			7
07	10261 X	9021	-0-	-1240	-0-	79	1 4	6767 2	9	Y	1975	1971	0			11
08	10261 X	8546	-0-	-1715	-0-	27	1 4	6635 2	9	Y	1711	1711	0	3	8	8
09	9930 X	8255	-0-	-1675	-0-	17	1 4	6379 2	9	Y	1689	1682	0	4	8	11
10	9021 X	8629	-0-	-392	-0-	21	1 4	6596 2	9	Y	1826	1799	0	34	1	3
11	8730 X	8712	-0-	-18	-0-	24	1 4	6431 2	9	Y	2051	2048	0	3	8	3

FAITH-TORO DIM			WELL #: C 6H		RRCID -> 279558	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6700	-	12792					
06	15600 X	4679	-0-	-10921	-0-	67	1 4	4049 2	9	Y	511	513	0			2
07	18166 X	13583	-0-	-4583	-0-	78	1 4	11776 2	9	Y	1570	1564	0			8
08	18166 X	14591	-0-	-3575	-0-	28	1 4	12614 2	9	Y	1770	1768	0	4	8	6
09	17580 X	14412	-0-	-3168	-0-	17	1 4	12561 2	9	Y	1666	1660	0	4	8	8
10	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	19	1 4	12813 2	9	Y	1616	1593	0	30	1	1
11	14130 X	12313	-0-	-1817	-0-	16	1 4	10771 2	9	Y	1386	1384	0	1	8	2

FAITH-TORO F UNIT			WELL #: C 1H		RRCID -> 279583	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH	6406	PERF. 6734	-	11779					
06	20340 X	19211	-0-	-1129	-0-	220	1 4	15810 2	9	Y	2886	2878	0			14
07	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	93	1 4	16121 2	9	Y	2002	2009	0			7
08	17205 X	16704	-0-	-501	-0-	26	1 4	14874 2	9	Y	1638	1638	0	3	8	4
09	16650 X	15978	-0-	-672	-0-	17	1 4	14169 2	9	Y	1628	1621	0	4	8	7
10	17205 X	16271	-0-	-934	-0-	17	1 4	14571 2	9	Y	1527	1505	0	28	1	1
11	16650 X	14963	-0-	-1687	-0-	15	1 4	13519 2	9	Y	1298	1296	0	1	8	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-		216 5	1 4	16356 2	2 9	Y	2525	2520 0				11
07	18104 X	17667	-0-	-437	-0-		98 2	1 4	15033 2	2 9	Y	2304	2308 0				7
08	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-		53 4	1 4	15570 2	2 9	Y	3369	3360 0		7 8		9
09	18539 X	18539	-0-	-0-	-0-		24 1	1 4	16009 2	2 9	Y	2277	2271 0		4 8		11
10	18104 X	16925	-0-	-1179	-0-		18 3	1 4	15184 2	2 9	Y	1564	1545 0		29 1		1
11	17520 X	15953	-0-	-1567	-0-		16 3	1 4	14532 2	2 9	Y	1277	1275 0		1 8		2
							1405	9									
FAITH-TORO DIM			WELL #: C 3H		RRCID -> 279585		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418							
06	16200 X	13227	-0-	-2973	-0-		164 3	1 4	11520 2	2 9	Y	1400	1397 0				6
07	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-		90 2	1 4	14187 2	2 9	Y	1972	1970 0				8
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-		33 2	1 4	14634 2	2 9	Y	2195	2192 0		4 8		7
09	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-		21 3	1 4	11217 2	2 9	Y	2026	2019 0		4 8		10
10	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-		22 1	3 4	11674 2	2 9	Y	1873	1847 1		35 8	1	-0-
11	12780 X	12388	-0-	-392	-0-		16 3	1 4	10888 2	2 9	Y	1348	1347 0		1 8		-0-
							1	4	1483	9							
FAITH-TORO DIM			WELL #: C 4H		RRCID -> 279586		COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693							
06	18150 X	17598	-0-	-552	-0-		206 5	1 4	14933 2	2 9	Y	2231	2227 0				17
07	18662 X	17182	-0-	-1480	-0-		97 2	1 4	14642 2	2 9	Y	2219	2220 0				16
08	18693 X	16679	-0-	-2014	-0-		41 2	1 4	13768 2	2 9	Y	2606	2602 0		5 8		15
09	18090 X	15869	-0-	-2221	-0-		24 3	1 4	13293 2	2 9	Y	2319	2311 0		4 8		19
10	18693 X	15672	-0-	-3021	-0-		26 1	4 4	13137 2	2 9	Y	2277	2244 2		42 8	1	8
11	17610 X	14830	-0-	-2780	-0-		25 4	1 4	12512 2	2 9	Y	2084	2081 0		3 8		8
							1	4	2292	9							
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM			WELL #: O 1H		RRCID -> 279661		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098							
06	10050 X	7755	-0-	-2295	-0-		6786 5	2 4	969 9	9 8	Y	881	872 1		8 8	1	16
07	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-		11118 8	2 4	1344 9	9 8	Y	1222	1214 0		1 8		23
08	10230 X	9547	-0-	-683	-0-		8415 1	2 4	1 4	4	Y	1028	1033 0		1 8		17
09	8190 X	6463	-0-	-1727	-0-		5551 9	2 4	912 9	9 8	Y	829	825 0		1 8		20
10	11098 X	8260	-0-	-2838	-0-		7152 2	2 4	1108 9	9 8	Y	1007	1007 0				20
11	10740 X	7798	-0-	-2942	-0-		6772 4	2 4	1026 9	9 8	Y	933	930 0				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122															
M O	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	5610 X	5300	-0-	-310	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1 8	79
07	5890 X	5821	-0-	-69	-0-	139	1	4714	2	N	880	864	1		95
						968	9								
08	5890 X	4851	-0-	-1039	-0-	120	1	3922	2	N	735	738	1	1 8	91
						809	9								
09	5700 X	5079	-0-	-621	-0-	132	1	4132	2	N	741	737	1	1 8	94
						815	9								
10	5828 X	4891	-0-	-937	-0-	127	1	3877	2	N	806	821	1		79
						887	9								
11	5640 X	4754	-0-	-886	-0-	132	1	3867	2	N	686	713	1	1 8	51
						755	9								
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220															
06	4200 X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1 8	71
07	4340 X	4211	-0-	-129	-0-	3537	2	674	9	N	613	602	1		82
08	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	3937	2	713	9	N	648	642	1	1 8	87
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5287	2	800	9	N	727	718	1		96
10	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	7540	2	959	9	N	872	878	1		90
*11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	5819	2	644	9	N	585	593	1	2 8	80
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921															
06	48210 X	42482	-0-	-5728	-0-	786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1 8	20
						10	4	5278	9						
07	50313 X	42703	-0-	-7610	-0-	1048	1	36851	2	Y	4364	4370	0		14
						4	4	4800	9						
08	48453 X	42526	-0-	-5927	-0-	990	1	36491	2	Y	4581	4577	0	9 8	9
						6	4	5039	9						
09	45780 X	40425	-0-	-5355	-0-	937	1	34478	2	Y	4554	4535	0	10 8	18
						1	4	5009	9						
10	47306 X	40025	-0-	-7281	-0-	984	1	34350	2	Y	4257	4194	0	79 1	-0-
						8	4	4683	9			2	8		
11	42480 X	37314	-0-	-5166	-0-	982	1	32100	2	Y	3846	3840	0	6 8	-0-
						1	4	4231	9						
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267															
06	4140 X	3046	-0-	-1094	-0-	2324	2	722	9	N	656	724	1		64
07	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	66	1	2246	2	N	662	655	1		71
						728	9								
08	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	69	1	2267	2	N	640	633	1	1 8	77
						704	9								
09	3630 X	2483	-0-	-1147	-0-	59	1	1849	2	N	523	532	1		68
						575	9								
10	3162 X	2543	-0-	-619	-0-	61	1	1873	2	N	554	568	1		54
						609	9								
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	76	1	2220	2	N	453	474	1	1 8	32
						498	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 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	6450 X	5864	-0-	-586	-0-	-0-	4782	2	1082	9	N	984	976	0	9 1	16
07	6913 X	4411	-0-	-2502	-0-	-0-	3502	2	909	9	N	826	824	0	1 8	17
08	6913 X	3960	-0-	-2953	-0-	-0-	3079	2	1	4	N	800	803	0	1 8	13
09	6690 X	3766	-0-	-2924	-0-	-0-	2952	2	814	9	N	740	735	0	1 8	17
10	6045 X	3105	-0-	-2940	-0-	-0-	2313	2	792	9	N	720	722	0		15
11	5850 X	3376	-0-	-2474	-0-	-0-	2585	2	791	9	N	719	716	0		18
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700																
06	46950 X	39316	-0-	-7634	-0-	-0-	157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2 8	322
07	38282 X	38282	-0-	-0-	-0-	-0-	4214	9	162	1	Y	3707	3607	1	5 8	417
08	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	9	165	1	Y	3474	3531	1	3 8	357
09	36030 X	31013	-0-	-5017	-0-	-0-	3821	9	147	1	Y	2897	2619	1	4 8	631
10	37231 X	-0-	-0-	-37231	-0-	-0-	3187	9			Y	3	479	1	3 8	152
11	36030 X	-0-	-0-	-36030	-0-	-0-					Y	-0-				152
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297																
06	38580 X	24376	-0-	-14204	-0-	-0-	95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1 8	221
07	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	9	106	1	Y	2756	2669	1	3 8	305
08	25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	9	111	1	Y	2683	2716	1	2 8	270
09	24750 X	22009	-0-	-2741	-0-	-0-	2951	9	102	1	Y	2296	2068	1	2 8	496
10	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-	-0-	2526	9			Y	1	378	1	1 8	118
11	24750 X	-0-	-0-	-24750	-0-	-0-					Y	-0-				118
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034																
06	40500 X	32508	-0-	-7992	-0-	-0-	129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1 8	267
07	37417 X	32029	-0-	-5388	-0-	-0-	3608	9	135	1	Y	3140	3059	1	4 8	344
08	37417 X	28792	-0-	-8625	-0-	-0-	3454	9	127	1	Y	2800	2862	1	3 8	279
09	35970 X	22881	-0-	-13089	-0-	-0-	3080	9	107	1	Y	2364	2134	1	2 8	507
10	35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-	-0-	2600	9			Y	2	391	1	2 8	116
11	32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-	-0-					Y	-0-				116
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780																
06	11760 X	8670	-0-	-3090	-0-	-0-	247	1	7116	2	N	1185	1184	0		6
07	10788 X	9377	-0-	-1411	-0-	-0-	3	4	1304	9		1079	1081	0		4
08	9827 X	7543	-0-	-2284	-0-	-0-	444	1	7745	2	N	951	951	0	2 8	2
09	9210 X	6846	-0-	-2364	-0-	-0-	1	4	1187	9		871	868	0	2 8	3
10	9517 X	6616	-0-	-2901	-0-	-0-	433	1	6063	2	N	937	923	0	17 1	-0-
11	9060 X	6424	-0-	-2636	-0-	-0-	1	4	1046	9		903	902	0	1 8	-0-
							419	1	5469	2	N					
							993	9	5153	2	N					
									1031	9						
									5012	2	N					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																											
FAITH-BONITA																											
WELL #: F 4H														RRCID -> 280529													
COMPL. DATE 05/13/2016														TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	22980 X	15049	-0-	-7931	-0-	290	1 7 4	11355 3397 2	2 9	Y	3088	3083	0			19											
07	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	641	1 4 4	12807 4165 2	2 9	Y	3786	3785	0			20											
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	640	1 5 4	12411 4690 2	2 9	Y	4264	4258	0	8	8	18											
09	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	636	1 1 4	11911 4110 2	2 9	Y	3736	3722	0	8	8	24											
10	16895 X	15991	-0-	-904	-0-	633	1 9 4	10200 5149 2	2 9	Y	4681	4607	0	87	1	9											
11	16350 X	14664	-0-	-1686	-0-	616	1 1 4	9799 4248 2	2 9	Y	3862	3858	0	6	8	7											
FAITH-BONITA														WELL #: F 3H													
RRCID -> 280530														COMPL. DATE 05/11/2016													
TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040																											
06	19380 X	14679	-0-	-4701	-0-	340	1 7 4	10892 3440 2	2 9	Y	3127	3121	0			16											
07	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	625	1 3 4	12329 3152 2	2 9	Y	2865	2869	0			12											
08	14694 X	12622	-0-	-2072	-0-	522	1 2 4	10206 1892 2	2 9	Y	1720	1725	0	3	8	4											
09	14220 X	10792	-0-	-3428	-0-	476	1 1635 9	8681 2	2	Y	1486	1480	0	4	8	6											
10	14694 X	10635	-0-	-4059	-0-	526	1 3 4	8404 1702 2	2 9	Y	1547	1524	0	29	1	-0-											
11	14220 X	9444	-0-	-4776	-0-	490	1 1 4	7357 1596 2	2 9	Y	1451	1449	0	1	8	1											
FAITH-BONITA														WELL #: F 5H													
RRCID -> 280531														COMPL. DATE 05/13/2016													
TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976																											
06	24750 X	20367	-0-	-4383	-0-	416	1 6 4	16693 3252 2	2 9	Y	2956	2952	0			12											
07	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	718	1 3 4	17211 3244 2	2 9	Y	2949	2952	0			9											
08	19561 X	19561	-0-	-0-	-0-	717	1 3 4	15951 2890 2	2 9	Y	2627	2627	0	5	8	4											
09	18630 X	17015	-0-	-1615	-0-	655	1 1 4	13712 2647 2	2 9	Y	2406	2397	0	5	8	8											
10	19251 X	16794	-0-	-2457	-0-	683	1 4 4	13448 2659 2	2 9	Y	2417	2378	0	45	1	-0-											
11	18630 X	16419	-0-	-2211	-0-	668	1 1 4	13073 2677 2	2 9	Y	2434	2430	0	4	8	-0-											
FAITH-BONITA														WELL #: N 1H													
RRCID -> 280754														COMPL. DATE 06/03/2016													
TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990																											
06	38250 X	19207	-0-	-19043	-0-	73	1 6 4	15835 3293 2	2 9	Y	2994	2990	0			15											
07	22103 X	17757	-0-	-4346	-0-	53	1 2 4	15228 2474 2	2 9	Y	2249	2255	0			9											
08	22103 X	16392	-0-	-5711	-0-	31	1 3 4	14184 2174 2	2 9	Y	1976	1976	0	4	8	5											
09	21390 X	12813	-0-	-8577	-0-	18	1 1 4	10858 1936 2	2 9	Y	1760	1755	0	4	8	6											
10	22103 X	6033	-0-	-16070	-0-	19	1 3 4	4187 1824 2	2 9	Y	1658	1632	0	31	1	-0-											
11	19200 X	8824	-0-	-10376	-0-	20	1 1 4	6967 1836 2	2 9	Y	1669	1666	0	1	8	2											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
06	7650 X	6683	-0-	-967	-0-	217 2	1 4	5415 1049	2 9	Y	954	952	0			6													
07	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	399 1	1 4	6010 960	2 9	Y	873	874	0			5													
08	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	412 1	1 4	5260 900	2 9	Y	818	818	0	2	8	3													
09	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	387 1	1 4	4428 900	2 9	Y	754	751	0			6													
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	407 1	1 4	4606 884	2 9	Y	804	793	0	15	1	2													
*11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	397 2	1 4	4291 846	2 9	Y	769	767	0	1	8	3													
FAITH-BONITA															WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
06	23070 X	14478	-0-	-8592	-0-	53 5	1 4	12005 2415	2 9	Y	2195	2193	0			14													
07	15221 X	14440	-0-	-781	-0-	47 2	1 4	12155 2236	2 9	Y	2033	2035	0			12													
08	15221 X	12501	-0-	-2720	-0-	29 2	1 4	10451 2019	2 9	Y	1835	1834	0	4	8	9													
09	14730 X	11192	-0-	-3538	-0-	16 1	1 4	9420 1755	2 9	Y	1595	1588	0	4	8	12													
10	15221 X	10236	-0-	-4985	-0-	19 3	1 4	8390 1824	2 9	Y	1658	1633	0	31	1	5													
11	14490 X	10220	-0-	-4270	-0-	21 1	1 4	8206 1992	2 9	Y	1811	1808	0	1	8	7													
FAITH BONITA X UNIT															WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
06	47070 X	39788	-0-	-7282	-0-	379 11	1 4	33713 5685	2 9	Y	5168	5162	0	1	8	25													
07	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	382 5	1 4	34124 5335	2 9	Y	4850	4856	0	1	8	18													
08	38905 X	36996	-0-	-1909	-0-	328 6	1 4	31800 4862	2 9	Y	4420	4420	0	9	8	9													
09	37650 X	34436	-0-	-3214	-0-	294 1	1 4	29358 4783	2 9	Y	4348	4331	0	10	8	16													
10	38905 X	35470	-0-	-3435	-0-	309 8	1 4	30678 4475	2 9	Y	4068	4007	0	75	1	-0-													
11	37650 X	32903	-0-	-4747	-0-	295 1	1 4	28591 4016	2 9	Y	3651	3645	0	6	8	-0-													
FAITH-BONITA															WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
06	30960 X	23046	-0-	-7914	-0-	211 8	1 4	18671 4156	2 9	Y	3778	3773	0	1	8	17													
07	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	212 3	1 4	19229 3853	2 9	Y	3503	3507	0			13													
08	20150 X	19694	-0-	-456	-0-	172 4	1 4	16201 3317	2 9	Y	3015	3016	0	6	8	6													
09	19500 X	15634	-0-	-3866	-0-	141 1	1 4	12724 2768	2 9	Y	2516	2508	0	6	8	8													
10	20150 X	17241	-0-	-2909	-0-	162 5	1 4	13866 3208	2 9	Y	2916	2868	0	54	1	-0-													
11	19500 X	16865	-0-	-2635	-0-	159 1	1 4	13660 3045	2 9	Y	2768	2763	0	5	8	-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764																													
M O	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	31170 X	23321	-0-	-7849	-0-	644 1	19449 2	3222 9	Y		2929	2925 0				18													
07	23405 X	23228	-0-	-177	-0-	668 1	19532 2	3025 9	Y		2750	2754 0				14													
08	23405 X	21004	-0-	-2401	-0-	629 1	17597 2	2775 9	Y		2523	2522 0	5 8			10													
09	22650 X	18315	-0-	-4335	-0-	594 1	15321 2	2399 9	Y		2181	2174 0	4 8			13													
10	23405 X	18170	-0-	-5235	-0-	618 1	15000 2	2548 9	Y		2316	2282 0	43 1			2													
11	22650 X	17423	-0-	-5227	-0-	566 1	14373 2	2483 9	Y		2257	2253 0	4 8			2													
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689																													
06	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	718 1	22152 2	5280 9	Y		4800	4794 0	1 8			31													
07	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	738 1	21471 2	4879 9	Y		4435	4441 0				25													
08	26381 X	25082	-0-	-1299	-0-	686 1	19907 2	4484 9	Y		4076	4075 0	8 8			18													
09	25530 X	21417	-0-	-4113	-0-	629 1	16780 2	4007 9	Y		3643	3630 0	8 8			23													
10	26381 X	20777	-0-	-5604	-0-	630 1	16243 2	3897 9	Y		3543	3493 0	66 1			5													
11	25530 X	20676	-0-	-4854	-0-	587 1	16335 2	3753 9	Y		3412	3407 0	5 8			5													
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370																													
06	19230 X	11517	-0-	-7713	-0-	47 1	9337 2	2129 9	Y		1935	1933 0				14													
07	11098 X	9729	-0-	-1369	-0-	39 1	7816 2	1872 9	Y		1702	1704 0				12													
08	11098 X	10014	-0-	-1084	-0-	28 1	8033 2	1951 9	Y		1774	1772 0	4 8			10													
09	10740 X	7226	-0-	-3514	-0-	15 1	5629 2	1582 9	Y		1438	1433 0	3 8			12													
10	11098 X	8345	-0-	-2753	-0-	19 1	6527 2	1796 9	Y		1633	1608 0	30 1			6													
11	10740 X	7748	-0-	-2992	-0-	17 1	6099 2	1631 9	Y		1483	1481 0	1 8			7													
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812																													
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	371 1	32572 2	6755 9	Y		6141	6133 0	1 8			31													
07	43648 X	38130	-0-	-5518	-0-	360 1	31492 2	6273 9	Y		5703	5710 0				24													
08	43648 X	39082	-0-	-4566	-0-	327 1	32545 2	6203 9	Y		5639	5635 0	11 8			17													
09	41820 X	37798	-0-	-4022	-0-	294 1	31563 2	5939 9	Y		5399	5378 0	11 8			27													
10	43214 X	37302	-0-	-5912	-0-	304 1	31422 2	5567 9	Y		5061	4990 0	94 1			2													
11	39720 X	35641	-0-	-4079	-0-	292 1	29873 2	5474 9	Y		4976	4968 0	7 8			3													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
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	23190 X	17648	-0-	-5542	-0-	677 1	14380 2	Y	2351	2347 0				16
						5 4	2586 9							
07	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	717 1	14531 2	Y	2309	2311 0				14
						2 4	2540 9							
08	16957 X	16071	-0-	-886	-0-	663 1	13074 2	Y	2119	2118 0	4	8		11
						3 4	2331 9							
09	16410 X	13601	-0-	-2809	-0-	639 1	11154 2	Y	1643	1638 0	4	8		12
						1 4	1807 9							
10	16957 X	13693	-0-	-3264	-0-	626 1	11017 2	Y	1861	1833 0	34	1		5
						3 4	2047 9			1 8				
11	16410 X	12730	-0-	-3680	-0-	607 1	10141 2	Y	1801	1798 0	1	8		7
						1 4	1981 9							
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
06	20100 X	16019	-0-	-4081	-0-	48 1	13798 2	Y	1972	1970 0				10
						4 4	2169 9							
07	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	57 1	16306 2	Y	2453	2452 0				11
						2 4	2698 9							
08	14942 X	13498	-0-	-1444	-0-	28 1	11491 2	Y	1797	1799 0	4	8		5
						2 4	1977 9							
09	14460 X	10273	-0-	-4187	-0-	12 1	9017 2	Y	1131	1129 0	2	8		5
						1244 9								
10	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	22 1	14660 2	Y	1856	1824 0	34	1		2
						3 4	2042 9			1 8				
11	14460 X	12211	-0-	-2249	-0-	19 1	10399 2	Y	1629	1627 0	1	8		3
						1 4	1792 9							
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
06	19380 X	13947	-0-	-5433	-0-	49 1	11660 2	Y	2031	2028 0				10
						4 4	2234 9							
07	15035 X	13317	-0-	-1718	-0-	43 1	11242 2	Y	1845	1848 0				7
						2 4	2030 9							
08	15035 X	11736	-0-	-3299	-0-	25 1	9930 2	Y	1617	1617 0	3	8		4
						2 4	1779 9							
09	14550 X	9886	-0-	-4664	-0-	15 1	8352 2	Y	1381	1376 0	3	8		6
						1519 9								
10	14725 X	8921	-0-	-5804	-0-	15 1	7411 2	Y	1356	1336 0	25	1		1
						3 4	1492 9							
11	13950 X	8402	-0-	-5548	-0-	16 1	6913 2	Y	1338	1336 0	1	8		2
						1 4	1472 9							
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
06	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	52 1	11374 2	Y	2128	2124 0				12
						4 4	2341 9							
07	14632 X	13012	-0-	-1620	-0-	47 1	10719 2	Y	2040	2043 0				9
						2 4	2244 9							
08	14632 X	12485	-0-	-2147	-0-	31 1	10304 2	Y	1953	1952 0	4	8		6
						2 4	2148 9							
09	14160 X	12575	-0-	-1585	-0-	21 1	10356 2	Y	1997	1989 0	4	8		10
						1 4	2197 9							
10	14353 X	11955	-0-	-2398	-0-	22 1	9909 2	Y	1837	1811 0	34	1		1
						3 4	2021 9			1 8				
11	13770 X	11014	-0-	-2756	-0-	20 1	9139 2	Y	1685	1683 0	1	8		2
						1 4	1854 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																																										
FAITH-BONITA															WELL #: A 2H															RRCID -> 280979															COMPL. DATE 06/03/2016															TOTAL DEPTH 6952															PERF. 7520 - 17075														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																		
06	43500	X	39998	-0-		-3502		-0-		982	12 4	32645	6359	2	Y	5781	5774	0		1	8		28																																																																		
07	43152	X	38972	-0-		-4180		-0-		980	5 4	31718	6269	2	Y	5699	5705	0		1	8		21																																																																		
08	43152	X	35687	-0-		-7465		-0-		905	7 4	28992	5783	2	Y	5257	5256	0		11	8		11																																																																		
09	41760	X	32930	-0-		-8830		-0-		867	2 4	26720	5341	2	Y	4855	4835	0		11	8		20																																																																		
10	43152	X	37293	-0-		-5859		-0-		940	10 4	30419	5924	2	Y	5385	5303	0		100	1		-0-																																																																		
11	39990	X	34039	-0-		-5951		-0-		896	2 4	27749	5392	2	Y	4902	4896	0		6	8		-0-																																																																		
FAITH-BONITA															WELL #: A 3H															RRCID -> 280980															COMPL. DATE 06/04/2016															TOTAL DEPTH 7100															PERF. 7529 - 13461														
06	36030	X	18729	-0-		-17301		-0-		462	6 4	15137	3124	2	Y	2840	2837	0					16																																																																		
07	20057	X	18126	-0-		-1931		-0-		534	2 4	14841	2749	2	Y	2499	2503	0					12																																																																		
08	20154	X	20154	-0-		-0-		-0-		652	3 4	16698	2801	2	Y	2546	2544	0		5	8		9																																																																		
09	19410	X	16359	-0-		-3051		-0-		585	1 4	13483	2290	2	Y	2082	2076	0		4	8		11																																																																		
10	20057	X	15435	-0-		-4622		-0-		535	5 4	11795	3100	2	Y	2818	2773	0		52	1		2																																																																		
11	19410	X	15503	-0-		-3907		-0-		557	1 4	12057	2888	2	Y	2625	2622	0		5	8		-0-																																																																		
FAITH-BONITA															WELL #: A 4H															RRCID -> 280981															COMPL. DATE 06/03/2016															TOTAL DEPTH 7119															PERF. 7623 - 13366														
06	27990	X	20926	-0-		-7064		-0-		628	5 4	17550	2743	2	Y	2494	2492	0					13																																																																		
07	20429	X	19410	-0-		-1019		-0-		604	2 4	16132	2672	2	Y	2429	2431	0					11																																																																		
08	20429	X	16617	-0-		-3812		-0-		551	3 4	13705	2358	2	Y	2144	2144	0		4	8		7																																																																		
09	19770	X	14061	-0-		-5709		-0-		527	1 4	11533	2000	2	Y	1818	1811	0		4	8		10																																																																		
10	20429	X	15855	-0-		-4574		-0-		533	6 4	11837	3479	2	Y	3163	3108	0		58	1		5																																																																		
11	19770	X	15846	-0-		-3924		-0-		530	1 4	11181	4134	2	Y	3758	3751	0		6	8		6																																																																		
PGE DOS															WELL #: G 4H															RRCID -> 281066															COMPL. DATE 07/17/2016															TOTAL DEPTH 7922															PERF. 8275 - 16687														
06	78270	X	67225	-0-		-11045		-0-		367	4389	62469	1	2	Y	3990	4062	1					122																																																																		
07	67332	X	66196	-0-		-1136		-0-		387	3960	61849	1	2	Y	3600	3658	1		2	8		62																																																																		
08	67332	X	57236	-0-		-10096		-0-		346	3463	53427	1	2	Y	3148	3100	1		2	8		108																																																																		
09	65160	X	48815	-0-		-16345		-0-		305	2621	45889	1	2	Y	2383	2178	1		3	8		310																																																																		
10	67332	X	53883	-0-		-13449		-0-		354	3064	50465	1	2	Y	2785	2762	1		1	8		332																																																																		
11	65160	X	54442	-0-		-10718		-0-		390	3006	51046	1	2	Y	2733	2851	1					214																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
FAITH-BONITA																
WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085																
M O	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	28620 X	20478	-0-	-8142	-0-	66 1	17405 2	17405 2	Y	2728	2727	0				16
07	22537 X	18356	-0-	-4181	-0-	6 4	3001 9	3001 9	Y	2398	2401	0				13
08	22537 X	15431	-0-	-7106	-0-	2 4	2638 9	2638 9	Y	2050	2051	0		4 8		8
09	21810 X	13552	-0-	-8258	-0-	3 4	2255 9	2255 9	Y	1901	1894	0		4 8		11
10	22537 X	13570	-0-	-8967	-0-	19 1	11441 2	11441 2	Y	2060	2030	0		38 1		2
11	20490 X	13914	-0-	-6576	-0-	1 4	2091 9	2091 9	Y							
						24 1	11276 2	11276 2	Y							
						4 4	2266 9	2266 9	Y							
						23 1	11746 2	11746 2	Y							
						1 4	2144 9	2144 9	Y							
FAITH-BONITA													WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175			
06	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	74 1	20802 2	20802 2	Y	3032	3030	0				14
07	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	6 4	3335 9	3335 9	Y	2752	2756	0				10
08	24025 X	20272	-0-	-3753	-0-	64 1	19471 2	19471 2	Y	2529	2528	0		5 8		6
09	23250 X	17621	-0-	-5629	-0-	3 4	3027 9	3027 9	Y	2138	2131	0		4 8		9
10	24025 X	17543	-0-	-6482	-0-	40 1	17447 2	17447 2	Y	2337	2301	0		43 1		-0-
11	23250 X	16881	-0-	-6369	-0-	3 4	2782 9	2782 9	Y	2233	2229	0		4 8		-0-
						22 1	15246 2	15246 2	Y							
						1 4	2352 9	2352 9	Y							
						27 1	14941 2	14941 2	Y							
						4 4	2571 9	2571 9	Y							
						27 1	14397 2	14397 2	Y							
						1 4	2456 9	2456 9	Y							
FAITH-BONITA													WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949			
06	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	231 1	23761 2	23761 2	Y	3549	3546	0				18
07	28737 X	25371	-0-	-3366	-0-	7 4	3904 9	3904 9	Y	2971	2978	0				11
08	28737 X	23364	-0-	-5373	-0-	213 1	21887 2	21887 2	Y	2688	2688	0		5 8		6
09	27810 X	20696	-0-	-7114	-0-	3 4	3268 9	3268 9	Y	2447	2437	0		5 8		11
10	28737 X	19634	-0-	-9103	-0-	192 1	20212 2	20212 2	Y	2567	2528	0		48 1		-0-
11	27810 X	18534	-0-	-9276	-0-	3 4	2957 9	2957 9	Y	2347	2343	0		4 8		-0-
						175 1	17828 2	17828 2	Y							
						1 4	2692 9	2692 9	Y							
						175 1	16630 2	16630 2	Y							
						5 4	2824 9	2824 9	Y							
						167 1	15784 2	15784 2	Y							
						1 4	2582 9	2582 9	Y							
FAITH BONITA Y UNIT													WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392			
06	19980 X	14746	-0-	-5234	-0-	68 1	11573 2	11573 2	Y	2817	2810	0				14
07	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	6 4	3099 9	3099 9	Y	2500	2504	0				10
08	13206 X	13133	-0-	-73	-0-	59 1	12686 2	12686 2	Y	2252	2251	0		4 8		7
09	12780 X	12019	-0-	-761	-0-	2 4	2750 9	2750 9	Y	2063	2055	0		4 8		11
10	13206 X	12008	-0-	-1198	-0-	35 1	10618 2	10618 2	Y	2172	2139	0		40 1		2
11	12780 X	8815	-0-	-3965	-0-	3 4	2477 9	2477 9	Y	1781	1780	0		2 8		1
						271 1	9478 2	9478 2	Y							
						1 4	2269 9	2269 9	Y							
						570 1	9045 2	9045 2	Y							
						4 4	2389 9	2389 9	Y							
						421 1	6434 2	6434 2	Y							
						1 4	1959 9	1959 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34530 X	26495	-0-	-8035	-0-	734 1	21909 2	3845 9	Y	3495	3492 0	1 8		23
07	27807 X	25742	-0-	-2065	-0-	724 1	21455 2	3560 9	Y	3236	3240 0			19
08	27807 X	23258	-0-	-4549	-0-	653 1	19320 2	3281 9	Y	2983	2982 0	6 8		14
09	26910 X	20184	-0-	-6726	-0-	598 1	16663 2	2922 9	Y	2656	2647 0	6 8		17
10	27807 X	19805	-0-	-8002	-0-	618 1	16122 2	3060 9	Y	2782	2740 0	52 1		5
11	26490 X	18870	-0-	-7620	-0-	563 1	15393 2	2913 9	Y	2648	2644 0	5 8		4

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
06	27930 X	18680	-0-	-9250	-0-	522 1	15613 2	2540 9	Y	2309	2307 0			14
07	18910 X	18289	-0-	-621	-0-	534 1	15434 2	2319 9	Y	2108	2112 0			10
08	18910 X	16224	-0-	-2686	-0-	518 1	13876 2	1828 9	Y	1662	1663 0	3 8		6
09	18300 X	14356	-0-	-3944	-0-	515 1	12244 2	1597 9	Y	1452	1447 0	3 8		8
10	18910 X	14084	-0-	-4826	-0-	540 1	11946 2	1595 9	Y	1450	1429 0	27 1		2
11	18300 X	13895	-0-	-4405	-0-	531 1	11834 2	1529 9	Y	1390	1388 0	1 8		3

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
06	80279 X	80279	-0-	-0-	-0-	438 1	74497 2	5344 9	Y	4858	4937 1	1 8		147
07	81207 X	81207	-0-	-0-	-0-	468 1	74913 2	5826 9	Y	5296	5351 1	5 8		87
08	85529 X	75308	-0-	-10221	-0-	451 1	69651 2	5206 9	Y	4733	4660 1	4 8		156
09	82770 X	63680	-0-	-19090	-0-	393 1	59284 2	4003 9	Y	3639	3324 1	3 8		468
10	85529 X	64313	-0-	-21216	-0-	418 1	59585 2	4310 9	Y	3918	3918 1	5 8		463
11	80280 X	60908	-0-	-19372	-0-	430 1	56305 2	4173 9	Y	3794	3967 1	5 8		285

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
06	78600 X	67651	-0-	-10949	-0-	367 1	62502 2	4782 9	Y	4347	4423 1	1 8		133
07	71517 X	66437	-0-	-5080	-0-	386 1	61761 2	4290 9	Y	3900	3964 1	3 8		66
08	71517 X	62380	-0-	-9137	-0-	376 1	58132 2	3872 9	Y	3520	3466 1	3 8		117
09	69210 X	55200	-0-	-14010	-0-	331 1	49937 2	4932 9	Y	4484	4029 1	5 8		567
10	71517 X	57012	-0-	-14505	-0-	373 1	53217 2	3422 9	Y	3111	3287 1	1 8		390
11	67650 X	47508	-0-	-20142	-0-	338 1	44145 2	3025 9	Y	2750	2924 1			216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																							
PGE DOS															WELL #: G 3H										RRCID -> 281161										COMPL. DATE 08/03/2016										TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640									
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE													
06		94290	X	91942		-0-		-2348			-0-								505	1	85905	2	Y	5029	5111	1								1	8					150														
07		88598	X	84559		-0-		-4039			-0-								5532	9	79311	2	Y	4320	4397	1								3	8					70														
08		94984	X	77863		-0-		-17121			-0-								4752	9	73180	2	Y	3826	3768	1								3	8					125														
09		91950	X	64268		-0-		-27682			-0-								474	1			Y	2981	2721	1								3	8					382														
10		95015	X	68638		-0-		-26377			-0-								4209	9	60587	2	Y	3318	3307	1								1	8					392														
11		91950	X	65432		-0-		-26518			-0-								402	1	64535	2	Y	3125	3275	1													242															
																			3279	9																																		
																			453	1	61524	2	Y	3125	3275	1																												
																			3650	9																																		
																			470	1																																		
																			3438	9																																		
PGE DOS															WELL #: G 5H										RRCID -> 281162										COMPL. DATE 08/03/2016										TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780									
06		82032	X	82032		-0-		-0-			-0-								449	1	76393	2	Y	4718	4787	1								1	8					139														
07		77642	X	77642		-0-		-0-			-0-								5190	9	72663	2	Y	4114	4185	1								3	8					65														
08		78585	X	76594		-0-		-1991			-0-								454	1	71901	2	Y	3843	3781	1								4	8					123														
09		80820	X	64649		-0-		-16171			-0-								4525	9			Y	2987	2726	1								3	8					381														
10		83514	X	69339		-0-		-14175			-0-								466	1	65062	2	Y	3474	3446	1								1	8					408														
11		80820	X	66544		-0-		-14276			-0-								4227	9	62319	2	Y	3408	3554	1														262														
																			404	1																																		
																			3286	9																																		
																			456	1																																		
																			3821	9																																		
																			476	1																																		
																			3749	9																																		
FAITH-BONITA															WELL #: G 1H										RRCID -> 281166										COMPL. DATE 06/10/2016										TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506									
06		21210	X	13846		-0-		-7364			-0-								52	1	11450	2	Y	2127	2124	0															12													
07		13638	X	13638		-0-		-0-			-0-								4	4	2340	9		2013	2015	0															10													
08		13547	X	12079		-0-		-1468			-0-								47	1	11375	2	Y	1896	1894	0									4	8					8													
09		13110	X	10077		-0-		-3033			-0-								2	4	2214	9		1537	1532	0									4	8					9													
10		13547	X	10366		-0-		-3181			-0-								30	1	9961	2	Y	1774	1747	0														2														
11		13110	X	10070		-0-		-3040			-0-								2	4	2086	9		1764	1762	0														3														
																			16	1	8369	2	Y																															
																			1	4	1691	9																																
																			21	1	8391	2	Y																															
																			3	4	1951	9																																
																			21	1	8108	2	Y																															
																			1	4	1940	9																																
PGE DOS															WELL #: G 6H										RRCID -> 281171										COMPL. DATE 07/15/2016										TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018									
06		71820	X	47284		-0-		-24536			-0-								259	1	44008	2	Y	2743	2799	1															86													
07		54095	X	47117		-0-		-6978			-0-								3017	9	44049	2	Y	2539	2578	1															45													
08		54095	X	44971		-0-		-9124			-0-								275	1	42071	2	Y	2389	2351	1															81													
09		52350	X	37120		-0-		-15230			-0-								2793	9			Y	1801	1646	1														235														
10		54095	X	38476		-0-		-15619			-0-								272	1	34907	2	Y	1991	1986	1														239														
11		47280	X	39289		-0-		-7991			-0-								2628	9																																		
																			232	1																																		
																			1981	9																																		
																			253	1	36033	2	Y																															
																			2190	9																																		
																			281	1	36798	2	Y	2009	2091	1														157														
																			2210	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA														
WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
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	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	781	1	12562	2	N	-0-	8 0		63
07	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	781	9			N	710	284 0	285 1	204
08	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	549	1	13242	2	N	1553	1608 0	3 8	146
09	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	1708	9							
10	11842 X	11775	-0-	-67	-0-	509	1	10606	2	N	1300	1324 0	5 8	117
11	11460 X	10613	-0-	-847	-0-	1430	9							
						470	1	9768	2	N	1397	401 0	881 1	232
						1537	9							
						434	1	8977	2	N	1093	2 0	1233 1	89
						1202	9					1 8		
FAITH TORO DIM														
WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
06	15570 X	13035	-0-	-2535	-0-	109	1	12192	2	N	667	665 0		7
07	16089 X	11362	-0-	-4727	-0-	734	9							
08	16089 X	10944	-0-	-5145	-0-	38	1	10283	2	N	946	946 0		7
09	15570 X	13024	-0-	-2546	-0-	1041	9							
10	13485 X	12438	-0-	-1047	-0-	9819	2	1125	9	N	1023	1022 0	2 8	6
11	13050 X	11598	-0-	-1452	-0-	12013	2	1011	9	N	919	916 0	2 8	7
						11528	2	910	9	N	827	815 0	15 1	4
						10667	2	931	9	N	846	844 0	1 8	5
FAITH TORO DIM														
WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
06	18540 X	7548	-0-	-10992	-0-	74	1	6694	2	N	709	708 0		4
07	17546 X	11723	-0-	-5823	-0-	780	9							
08	12834 X	10386	-0-	-2448	-0-	39	1	10449	2	N	1123	1122 0		5
09	11100 X	10196	-0-	-904	-0-	1235	9							
10	11718 X	9690	-0-	-2028	-0-	9239	2	1147	9	N	1043	1043 0	2 8	3
11	11340 X	8752	-0-	-2588	-0-	8930	2	1266	9	N	1151	1146 0	2 8	6
						8659	2	1031	9	N	937	925 0	17 1	1
						7786	2	966	9	N	878	877 0	1 8	1
FAITH-BONITA														
WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
06	29130 X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535 0		15
07	20460 X	17629	-0-	-2831	-0-	5	4	2791	9					
08	20460 X	15117	-0-	-5343	-0-	54	1	15050	2	Y	2294	2297 0		12
09	19800 X	12614	-0-	-7186	-0-	2	4	2523	9					
10	20460 X	12917	-0-	-7543	-0-	31	1	12862	2	Y	2019	2019 0	4 8	8
11	18570 X	12576	-0-	-5994	-0-	3	4	2221	9					
						18	1	10666	2	Y	1754	1749 0	4 8	9
						1	4	1929	9					
						23	1	10633	2	Y	2052	2020 0	38 1	2
						4	4	2257	9			1 8		
						22	1	10545	2	Y	1825	1823 0	1 8	3
						1	4	2008	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699 WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016												CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
06	21930 X	18737	-0-	-3193	-0-	772 1	15244 2	5 4	2716 9	Y	2469	2466	0			14											
07	18817 X	17433	-0-	-1384	-0-	748 1	14054 2	2 4	2629 9	Y	2390	2391	0			13											
08	18817 X	15781	-0-	-3036	-0-	687 1	12628 2	3 4	2463 9	Y	2239	2238	0	4	8	10											
09	18210 X	13851	-0-	-4359	-0-	659 1	11174 2	1 4	2017 9	Y	1834	1829	0	4	8	11											
10	18817 X	13450	-0-	-5367	-0-	626 1	10465 2	4 4	2355 9	Y	2141	2108	0	40	1	2											
11	18210 X	12542	-0-	-5668	-0-	583 1	9530 2	1 4	2428 9	Y	2207	2203	0	4	8	2											
FAITH BONITA K UNIT																WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016				TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552							
06	20310 X	13577	-0-	-6733	-0-	61 1	10732 2	5 4	2779 9	Y	2526	2522	0			10											
07	13857 X	13020	-0-	-837	-0-	50 1	10612 2	2 4	2356 9	Y	2142	2146	0			6											
08	13857 X	10832	-0-	-3025	-0-	28 1	8884 2	2 4	1918 9	Y	1744	1745	0	4	8	1											
09	13410 X	10710	-0-	-2700	-0-	247 1	8701 2	1 4	1761 9	Y	1601	1595	0	4	8	3											
10	13857 X	10267	-0-	-3590	-0-	509 1	8058 2	3 4	1697 9	Y	1543	1517	0	29	1	-0-											
11	13410 X	9605	-0-	-3805	-0-	499 1	7618 2	1 4	1487 9	Y	1352	1351	0	1	8	-0-											
FAITH YANA F UNIT																WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327							
06	23520 X	17158	-0-	-6362	-0-	74 1	13712 2	6 4	3366 9	Y	3060	3056	0			15											
07	19747 X	15182	-0-	-4565	-0-	64 1	12084 2	3 4	3031 9	Y	2755	2759	0			11											
08	19747 X	16096	-0-	-3651	-0-	45 1	12899 2	4 4	3148 9	Y	2862	2859	0	5	8	9											
09	19110 X	14398	-0-	-4712	-0-	25 1	11690 2	1 4	2682 9	Y	2438	2430	0	5	8	12											
10	19220 X	14024	-0-	-5196	-0-	27 1	11400 2	4 4	2593 9	Y	2357	2323	0	44	1	-0-											
11	17160 X	13410	-0-	-3750	-0-	25 1	11089 2	1 4	2295 9	Y	2086	2083	0	3	8	-0-											
FAITH YANA G UNIT																WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277							
06	21210 X	15329	-0-	-5881	-0-	64 1	12312 2	6 4	2947 9	Y	2679	2675	0			20											
07	18166 X	13717	-0-	-4449	-0-	57 1	10965 2	2 4	2693 9	Y	2448	2451	0			17											
08	18166 X	13713	-0-	-4453	-0-	38 1	11009 2	3 4	2663 9	Y	2421	2419	0	5	8	14											
09	17580 X	10430	-0-	-7150	-0-	19 1	8416 2	1 4	1994 9	Y	1813	1809	0	4	8	14											
10	17298 X	6994	-0-	-10304	-0-	15 1	5598 2	2 4	1379 9	Y	1254	1239	0	23	1	6											
11	15330 X	14378	-0-	-952	-0-	32 1	11442 2	1 4	2903 9	Y	2639	2633	0	5	8	7											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH YANA M UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	19980 X	14965	-0-	-5015	-0-	71 1	11653 2	Y	2941	2935 0				15
07	17391 X	14511	-0-	-2880	-0-	6 4	3235 9	Y	2375	2381 0				9
08	17391 X	9696	-0-	-7695	-0-	56 1	11840 2	Y	1676	1678 0		3 8		4
09	16500 X	10614	-0-	-5886	-0-	2 4	2613 9	Y	1871	1863 0		4 8		8
10	16833 X	16376	-0-	-457	-0-	26 1	7824 2	Y	2841	2793 0		53 1		1
*11	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	2 4	1844 9	Y	2489	2485 0		4 8		1
						238 1	8317 2	Y						
						1 4	2058 9							
						786 1	12460 2	Y						
						5 4	3125 9							
						963 1	14704 2	Y						
						1 4	2738 9							
FAITH-BONITA														
WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
06	32370 X	23539	-0-	-8831	-0-	617 1	19639 2	Y	2979	2975 0				16
07	23808 X	22888	-0-	-920	-0-	6 4	3277 9	Y	2730	2734 0				12
08	23808 X	20135	-0-	-3673	-0-	626 1	19256 2	Y	2450	2449 0		5 8		8
09	23040 X	17108	-0-	-5932	-0-	3 4	3003 9	Y	2079	2071 0		5 8		11
10	23808 X	16758	-0-	-7050	-0-	568 1	16869 2	Y	2185	2153 0		41 1		-0-
11	23040 X	16473	-0-	-6567	-0-	3 4	2695 9	Y	2134	2130 0		4 8		-0-
						530 1	14290 2	Y						
						1 4	2287 9							
						542 1	13808 2	Y						
						4 4	2404 9							
						511 1	13614 2	Y						
						1 4	2347 9							
FAITH-YANA														
WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
06	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-				N	-0-	13 0			83
07	24552 X	4629	-0-	-19923	-0-	110 1	3792 2	N	661	265 0		282 1		197
08	22723 X	12388	-0-	-10335	-0-	727 9								
09	18660 X	9967	-0-	-8693	-0-	473 1	9899 2	N	1833	1886 0		4 8		140
10	15996 X	10560	-0-	-5436	-0-	2016 9			1063	1090 0		3 8		110
*11	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	442 1	8356 2	N	1207	346 0		772 1		199
						1169 9								
						443 1	8789 2	N						
						1328 9								
						508 1	11779 2	N	1258	1 0		1360 1		93
						1384 9				3 8				
FAITH-BONITA														
WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
06	35850 X	19876	-0-	-15974	-0-	64 1	16890 2	Y	2651	2649 0				17
07	20119 X	18007	-0-	-2112	-0-	6 4	2916 9	Y	2433	2437 0				13
08	20119 X	16196	-0-	-3923	-0-	57 1	15272 2	Y	2109	2110 0		4 8		8
09	19470 X	13598	-0-	-5872	-0-	2 4	2676 9	Y	1762	1757 0		4 8		9
10	20119 X	14253	-0-	-5866	-0-	33 1	13840 2	Y	2166	2132 0		40 1		1
11	19470 X	13670	-0-	-5800	-0-	3 4	2320 9	Y	2040	2038 0		3 8		-0-
						18 1	11641 2	Y						
						1 4	1938 9							
						25 1	11841 2	Y						
						4 4	2383 9							
						24 1	11401 2	Y						
						1 4	2244 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699 WELL #: 0 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016															TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
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	38940 X	26106	-0-		-12834	-0-	261 9	1 4	20975 4861	2 9	Y	4419	4413 0		1 8		20												
07	24800 X	24693	-0-		-107	-0-	246 4	1 4	20261 4182	2 9	Y	3802	3809 0				13												
08	24800 X	24023	-0-		-777	-0-	214 4	1 4	19908 3897	2 9	Y	3543	3541 0		7 8		8												
09	24000 X	20864	-0-		-3136	-0-	178 1	1 4	17024 3661	2 9	Y	3328	3316 0		6 8		14												
10	24800 X	19814	-0-		-4986	-0-	177 1	1 4	16123 3508	2 9	Y	3189	3142 0		59 1		-0-												
11	24000 X	19487	-0-		-4513	-0-	177 1	1 4	15867 3442	2 9	Y	3129	3124 0		5 8		-0-												
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889																													
06	39150 X	26941	-0-		-12209	-0-	78 7	1 4	23288 3568	2 9	Y	3244	3240 0		2 8		16												
07	32085 X	25075	-0-		-7010	-0-	68 3	1 4	21770 3234	2 9	Y	2940	2944 0				12												
08	32085 X	23221	-0-		-8864	-0-	42 3	1 4	20280 2896	2 9	Y	2633	2632 0		5 8		8												
09	31050 X	14251	-0-		-16799	-0-	19 1	1 4	12200 2031	2 9	Y	1846	1841 0		5 8		8												
10	32085 X	7971	-0-		-24114	-0-	217 3	1 4	6106 1645	2 9	Y	1495	1475 0		28 1		-0-												
11	26940 X	11621	-0-		-15319	-0-	242 1	1 4	9438 1940	2 9	Y	1764	1760 0		2 8		2												
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091																													
06	37590 X	33113	-0-		-4477	-0-	96 8	1 4	28650 4359	2 9	Y	3963	3960 0		1 8		22												
07	33477 X	33477	-0-		-0-	-0-	85 4	1 4	29372 4016	2 9	Y	3651	3657 0				16												
08	31961 X	31117	-0-		-844	-0-	55 4	1 4	27255 3803	2 9	Y	3457	3455 0		7 8		11												
09	30930 X	30194	-0-		-736	-0-	30 1	1 4	26972 3191	2 9	Y	2901	2891 0		6 8		15												
10	31961 X	30402	-0-		-1559	-0-	442 6	1 4	26318 3636	2 9	Y	3305	3254 0		61 1		3												
11	30930 X	25477	-0-		-5453	-0-	371 1	1 4	21863 3242	2 9	Y	2947	2943 0		5 8		2												
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925																													
06	39030 X	28502	-0-		-10528	-0-	81 7	1 4	24745 3669	2 9	Y	3335	3330 0				21												
07	27993 X	26400	-0-		-1593	-0-	67 3	1 4	23145 3185	2 9	Y	2895	2900 0				16												
08	27993 X	23110	-0-		-4883	-0-	40 3	1 4	20255 2812	2 9	Y	2556	2555 0		5 8		12												
09	27090 X	23703	-0-		-3387	-0-	26 1	1 4	20966 2710	2 9	Y	2464	2454 0		6 8		16												
10	27993 X	27977	-0-		-16	-0-	416 5	1 4	24439 3117	2 9	Y	2834	2791 0		53 1		4												
11	27090 X	24914	-0-		-2176	-0-	364 1	1 4	21471 3078	2 9	Y	2798	2793 0		5 8		4												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	38460 X	24842	-0-	-13618	-0-	74 1	21408 2	6 4	3354 9	Y	3049	3049 0			16
07	29574 X	22048	-0-	-7526	-0-	55 1	19419 2	2 4	2572 9	Y	2338	2344 0			10
08	29574 X	19885	-0-	-9689	-0-	34 1	17436 2	3 4	2412 9	Y	2193	2192 0	4 8		7
09	28620 X	18742	-0-	-9878	-0-	22 1	16386 2	1 4	2333 9	Y	2121	2112 0	4 8		12
10	29574 X	15732	-0-	-13842	-0-	311 1	13087 2	4 4	2330 9	Y	2118	2087 0	39 1		2
11	24840 X	11003	-0-	-13837	-0-	238 1	8964 2	1 4	1800 9	Y	1636	1635 0	1 8		2
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011															
06	24960 X	23449	-0-	-1511	-0-	71 1	20161 2	6 4	3211 9	Y	2919	2919 0			15
07	23653 X	20760	-0-	-2893	-0-	60 1	17887 2	2 4	2811 9	Y	2555	2559 0			11
08	25296 X	18212	-0-	-7084	-0-	37 1	15579 2	3 4	2593 9	Y	2357	2357 0	4 8		7
09	24480 X	15599	-0-	-8881	-0-	22 1	13198 2	1 4	2378 9	Y	2162	2154 0	4 8		11
10	25296 X	15475	-0-	-9821	-0-	279 1	12759 2	4 4	2433 9	Y	2212	2179 0	41 1		1
11	23460 X	15728	-0-	-7732	-0-	281 1	13088 2	1 4	2358 9	Y	2144	2141 0	4 8		-0-
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523															
06	28740 X	21077	-0-	-7663	-0-	64 1	18056 2	6 4	2951 9	Y	2683	2681 0			15
07	21111 X	20065	-0-	-1046	-0-	58 1	17293 2	2 4	2712 9	Y	2465	2468 0			12
08	21111 X	17861	-0-	-3250	-0-	35 1	15358 2	3 4	2465 9	Y	2241	2240 0	4 8		9
09	20430 X	15062	-0-	-5368	-0-	20 1	12851 2	1 4	2190 9	Y	1991	1984 0	4 8		12
10	21111 X	15589	-0-	-5522	-0-	25 1	13175 2	4 4	2385 9	Y	2168	2135 0	40 1		3
11	20430 X	15552	-0-	-4878	-0-	25 1	13256 2	1 4	2270 9	Y	2064	2061 0	3 8		3
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941															
06	21540 X	20298	-0-	-1242	-0-	60 1	17513 2	5 4	2720 9	Y	2473	2472 0			12
07	21111 X	18179	-0-	-2932	-0-	50 1	15773 2	2 4	2354 9	Y	2140	2144 0			8
08	21111 X	16982	-0-	-4129	-0-	32 1	14703 2	3 4	2244 9	Y	2040	2040 0	4 8		4
09	20430 X	11784	-0-	-8646	-0-	16 1	10145 2	1623 9		Y	1475	1471 0	3 8		5
10	21111 X	10551	-0-	-10560	-0-	203 1	8509 2	3 4	1836 9	Y	1669	1642 0	31 1		-0-
11	20310 X	16016	-0-	-4294	-0-	285 1	13582 2	1 4	2148 9	Y	1953	1950 0	3 8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699																																																	
FAITH-BONITA															WELL #: 0 3H										RRCID -> 281453										COMPL. DATE 06/11/2016										TOTAL DEPTH 7098										PERF. 7012 - 14046									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																						
06	36480 X	27448	-0-	-	-	-9032		-0-				265	1	22564	2			N	4191	4186	0		1	8		25																																						
07	34596 X	26343	-0-	-	-	-8253		-0-				258	1	21832	2			N	3863	3867	0					21																																						
08	31713 X	25467	-0-	-	-	-6246		-0-				223	1	21266	2			N	3612	3611	0		7	8		15																																						
09	30030 X	24646	-0-	-	-	-5384		-0-				203	1	20556	2			N	3533	3518	0		6	8		24																																						
10	30225 X	25147	-0-	-	-	-5078		-0-				214	1	21039	2			N	3534	3482	0		66	1		8																																						
11	27450 X	24634	-0-	-	-	-2816		-0-				212	1	20871	2			N	3227	3222	0		5	8		8																																						
FAITH-BONITA															WELL #: C 5H										RRCID -> 281454										COMPL. DATE 06/22/2016										TOTAL DEPTH 6653										PERF. 7034 - 13378									
06	44100 X	27199	-0-	-	-	-16901		-0-				85	1	23265	2			Y	3493	3489	0		1	8		21																																						
07	27931 X	26261	-0-	-	-	-1670		-0-				75	1	22661	2			Y	3202	3207	0					16																																						
08	27931 X	23171	-0-	-	-	-4760		-0-				45	1	19935	2			Y	2897	2897	0		6	8		10																																						
09	27030 X	20049	-0-	-	-	-6981		-0-				27	1	17138	2			Y	2621	2611	0		6	8		14																																						
10	27931 X	20632	-0-	-	-	-7299		-0-				31	1	17607	2			Y	2717	2676	0		50	1		3																																						
11	27030 X	19590	-0-	-	-	-7440		-0-				32	1	16651	2			Y	2642	2638	0		5	8		2																																						
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: B 4H										RRCID -> 282149										COMPL. DATE 03/28/2017										TOTAL DEPTH 8256										PERF. 8200 - 21152									
06	132287 X	132287	-0-	-	-	-0-		-0-				307	1	121314	2			Y	9696	9827	1		6	8		211																																						
07	129325 X	129325	-0-	-	-	-0-		-0-				10666	9					Y	9327	9306	1		11	8		221																																						
08	120866 X	120866	-0-	-	-	-0-		-0-				10260	9					Y	8296	8339	1		11	8		167																																						
09	106141 X	106141	-0-	-	-	-0-		-0-				9126	9					Y	6957	6473	1		11	8		640																																						
10	100223 X	-0-	-0-	-	-	-100223		-0-				289	1					Y	1	639	1		1	8		1																																						
11	96990 X	-0-	-0-	-	-	-96990		-0-				7653	9					Y	-0-							1																																						
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: B 3H										RRCID -> 282150										COMPL. DATE 03/28/2017										TOTAL DEPTH 8270										PERF. 8202 - 20308									
06	159540 X	135846	-0-	-	-	-23694		-0-				301	1	126281	2			Y	8422	8552	1		5	8		185																																						
07	164858 X	133126	-0-	-	-	-31732		-0-				9264	9					Y	8036	8020	1		9	8		192																																						
08	164858 X	126946	-0-	-	-	-37912		-0-				309	1	123977	2			Y	7442	7474	1		10	8		150																																						
09	159540 X	105689	-0-	-	-	-53851		-0-				8840	9					Y	6126	5702	1		9	8		565																																						
10	145576 X	-0-	-0-	-	-	-145576		-0-				318	1	118442	2			Y	1	564	1		1	8		1																																						
11	135840 X	-0-	-0-	-	-	-135840		-0-				8186	9					Y	-0-							1																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
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	167220 X	145516	-0-	-21704	-0-	338 1	133437 2	Y	10674	10838 1	7 8			233
07	172794 X	140228	-0-	-32566	-0-	11741 9	342 1	128812 2	Y	10067	10050 1	12 8		238
08	172794 X	126089	-0-	-46705	-0-	11074 9	330 1	116325 2	Y	8576	8632 1	12 8		170
09	167220 X	97363	-0-	-69857	-0-	9434 9	269 1	89842 2	Y	6593	6148 1	9 8		606
10	160394 X	-0-	-0-	-160394	-0-	7252 9	124 1		Y	1	605 1	1 8		1
11	145530 X	16951	-0-	-128579	-0-	1441 9	15386 2	Y	1310	1230 1				81
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
06	119970 X	113472	-0-	-6498	-0-	270 1	103262 2	Y	9036	9180 1	5 8			196
07	123969 X	110950	-0-	-13019	-0-	9940 9	274 1	101540 2	Y	8305	8296 1	10 8		195
08	123969 X	105105	-0-	-18864	-0-	9136 9	277 1	96800 2	Y	7298	7339 1	10 8		144
09	119970 X	87201	-0-	-32769	-0-	8028 9	239 1	80594 2	Y	5789	5394 1	8 8		531
10	123969 X	22825	-0-	-101144	-0-	6368 9	258 1	20656 2	Y	1737	1681 1	4 8		583
*11	115442 X	115442	-0-	-0-	-0-	1911 9	851 1	104651 2	Y	9036	9030 1	2 8		587
FAITH-YANA														
WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
07	0	1878	-0-	1878	1878	3 1	18 2	N	128	127 0				1
08	0	44541	-0-	44541	46419	1716 4	141 9	N	11145	11077 0	22 8			47
09	0	45425	-0-	45425	91844	1848 4	12260 9	N	11355	11306 0	23 8			73
*10	132305 X	40461	-0-	-91844	-0-	118 1	32812 2	N	10655	10504 0	198 1			21
*11	32580 X	32580	-0-	-0-	-0-	4 4	12491 9	N	6463	6462 0	8 8			14
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540 3	3 9	N	3	163 1				77
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	283 3	77 9	N	70					147
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	64 3	79 9	N	72	167 1				52
*09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	165					217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	216	356 1				77
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT					77
PRITCHETT														
WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EL TORO RESOURCES LLC														
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
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	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3				N	-0-			39
07	14B2 EXT	317	-0-	317	317	317 3				N	-0-			39
08	14B2 EXT	385	-0-	385	702	385 3				N	-0-			39
*09	14B2 EXT	315	-0-	315	1017	315 3				N	-0-			39
10	14B2 EXT	714	-0-	714	1731	713 3	1 9			N	1	1 8		39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1731					N	NO RPT			39
CAGE-KIRK 30														
WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRITCHETT														
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
06	7693 X	1758	-0-	-5935	-0-	1622 3	136 9	Y		124	10 1			135
07	2170 X	1480	-0-	-690	-0-	1473 3	7 9	Y		6	5 1			136
08	1085 X	152	-0-	-933	-0-	83 3	69 9	Y		63	178 1			21
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y		336	357 1			-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y		-0-				-0-
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y		NO RPT				-0-
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
BRISCOE-MCKNIGHT														
WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	696 3	237 9	N		215				454
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	283 3	191 9	N		174	352 1			276
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	988 3	580 9	N		527	330 1			473
*09	930 N	680	-0-	-250	-0-	636 3	44 9	N		40				513
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1123 3	145 9	N		132	172 1			473
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N		NO RPT				473
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 254231 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10587 - 19940														
06	262500 X	124718	-0-	-137782	-0-	1584 1	123134 2	N		-0-				-0-
07	227819 X	158543	-0-	-69276	-0-	158543 2		N		-0-				-0-
08	210490 X	144907	-0-	-65583	-0-	144907 2		N		-0-				-0-
09	183120 X	129987	-0-	-53133	-0-	129987 2		N		-0-				-0-
10	173972 X	125657	-0-	-48315	-0-	621 1	125036 2	N		-0-				-0-
11	153420 X	114345	-0-	-39075	-0-	207 1	114138 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 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 W	246957	-0-	246957	287373	3136	1	243821	2	N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	208990 X	208990	-0-	-0-	-0-	208990	2			N	-0-			-0-
09	294480 X	170122	-0-	-124358	-0-	170122	2			N	-0-			-0-
10	304296 X	135695	-0-	-168601	-0-	670	1	135025	2	N	-0-			-0-
11	246960 X	117062	-0-	-129898	-0-	212	1	116850	2	N	-0-			-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276														
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	64818 X	NO RPT	-0-	-64818	-0-					N	NO RPT			-0-
09	216060 X	NO RPT	-0-	-216060	-0-					N	NO RPT			-0-
10	223262 X	NO RPT	-0-	-223262	-0-					N	NO RPT			-0-
11	216060 X	NO RPT	-0-	-216060	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
06	44250 X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0	49
						3384	9							
07	37603 X	32366	-0-	-5237	-0-	290	1	28627	2	Y	3135	3134	0	50
						3449	9							
08	37603 X	31494	-0-	-6109	-0-	241	1	28400	2	Y	2594	2595	0	49
						2853	9							
09	36390 X	30803	-0-	-5587	-0-	228	1	27932	2	Y	2403	2408	0	44
						2643	9							
10	36704 X	29557	-0-	-7147	-0-	240	1	26335	2	Y	2711	2705	0	50
						2982	9							
11	34200 X	28124	-0-	-6076	-0-	230	1	25137	2	Y	2506	2510	0	46
						2757	9							
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
06	37950 X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0	45
						3075	9							
07	33666 X	31998	-0-	-1668	-0-	279	1	28406	2	Y	3012	3009	0	48
						3313	9							
08	33666 X	30937	-0-	-2729	-0-	239	1	27843	2	Y	2595	2594	0	49
						2855	9							
09	32580 X	26554	-0-	-6026	-0-	217	1	23816	2	Y	2292	2299	0	42
						2521	9							
10	32922 X	31319	-0-	-1603	-0-	250	1	27955	2	Y	2831	2821	0	52
						3114	9							
11	30990 X	27132	-0-	-3858	-0-	224	1	24253	2	Y	2414	2422	0	44
						2655	9							
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
06	48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0	72
						4938	9							
07	55552 X	47793	-0-	-7759	-0-	436	1	42184	2	Y	4703	4700	0	75
						5173	9							
08	55552 X	43898	-0-	-11654	-0-	317	1	39828	2	Y	3412	3423	0	64
						3753	9							
09	53760 X	45077	-0-	-8683	-0-	363	1	40501	2	Y	3830	3824	0	70
						4213	9							
10	52266 X	44717	-0-	-7549	-0-	362	1	39849	2	Y	4096	4091	0	75
						4506	9							
11	48120 X	42552	-0-	-5568	-0-	357	1	37960	2	Y	3850	3855	0	70
						4235	9							

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 263696 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271167		CAPACITY COMPL. DATE 04/05/2013					CNTY: DIMMIT 8329 PERF. 8864 - 15235					
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	46943 X	46943	-0-	-0-	-0-			407 4782	1 9	41754	2	Y	4347	4387	0			70
07	53103 X	46381	-0-	-6722	-0-			422 5003	1 9	40956	2	Y	4548	4546	0			72
08	53103 X	42441	-0-	-10662	-0-			306 3629	1 9	38506	2	Y	3299	3309	0			62
09	51390 X	41219	-0-	-10171	-0-			331 3843	1 9	37045	2	Y	3494	3492	0			64
10	51181 X	38577	-0-	-12604	-0-			313 3908	1 9	34356	2	Y	3553	3552	0			65
11	46950 X	35513	-0-	-11437	-0-			305 3631	1 9	31577	2	Y	3301	3306	0			60
LOMA BLANCA				WELL #:	5H	RRCID -> 271168		COMPL. DATE 04/05/2013					TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392					
06	28751 X	28751	-0-	-0-	-0-			248 2918	1 9	25585	2	Y	2653	2679	0			43
07	35371 X	27821	-0-	-7550	-0-			251 2976	1 9	24594	2	Y	2705	2705	0			43
08	35371 X	23417	-0-	-11954	-0-			314 3722	1 9	19381	2	Y	3384	3364	0			63
09	34230 X	28344	-0-	-5886	-0-			290 3352	1 9	24702	2	Y	3047	3054	0			56
10	68206 X	68206	-0-	-0-	-0-			624 7752	1 9	59830	2	Y	7047	6975	0			128
*11	66512 X	66512	-0-	-0-	-0-			567 6757	1 9	59188	2	Y	6143	6159	0			112
LOMA BLANCA				WELL #:	14H	RRCID -> 275903		COMPL. DATE 07/23/2015					TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042					
06	51480 X	35253	-0-	-16227	-0-			300 3508	1 9	31445	3	Y	3189	3226	1			51
07	40486 X	34391	-0-	-6095	-0-			320 3820	1 9	30251	3	Y	3473	3469	1			55
08	49077 X	49077	-0-	-0-	-0-			401 4745	1 9	43931	3	Y	4314	4289	1			80
09	69663 X	69663	-0-	-0-	-0-			583 6765	1 9	62315	3	Y	6150	6118	1			112
10	71141 X	71141	-0-	-0-	-0-			562 6991	1 9	63588	3	Y	6355	6350	1			117
*11	64432 X	64432	-0-	-0-	-0-			543 6486	1 9	57403	3	Y	5896	5906	1			107
LOMA BLANCA				WELL #:	13H	RRCID -> 275905		COMPL. DATE 07/26/2015					TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831					
06	41400 X	27633	-0-	-13767	-0-			229 2670	1 9	24734	2	Y	2427	2461	0			39
07	35929 X	32602	-0-	-3327	-0-			222 2637	1 9	29743	2	Y	2397	2398	0			38
08	63573 X	63573	-0-	-0-	-0-			564 6701	1 9	56308	2	Y	6092	6017	0			113
09	65121 X	65121	-0-	-0-	-0-			512 5935	1 9	58674	2	Y	5395	5409	0			99
10	67438 X	67438	-0-	-0-	-0-			528 6559	1 9	60351	2	Y	5963	5953	0			109
*11	61462 X	61462	-0-	-0-	-0-			516 6152	1 9	54794	2	Y	5593	5600	0			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	66158 X	66158	-0-	-0-	-0-	601 1	58510 2	Y		6406	6443 0			102
07	76074 X	69765	-0-	-6309	-0-	7047 9	61337 2	Y		7068	7058 0			112
08	76074 X	58207	-0-	-17867	-0-	653 1	52152 2	Y		5076	5093 0			95
09	73620 X	58277	-0-	-15343	-0-	7775 9	52363 2	Y		4948	4953 0			90
10	69750 X	57608	-0-	-12142	-0-	471 1	51381 2	Y		5241	5235 0			96
11	67500 X	51717	-0-	-15783	-0-	5584 9	45998 2	Y		4798	4807 0			87
						471 1								
						5443 9								
						462 1								
						5765 9								
						441 1								
						5278 9								
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
06	67581 X	67581	-0-	-0-	-0-	685 1	58855 2	Y		7310	7327 0			116
07	74634 X	74634	-0-	-0-	-0-	8041 9	65728 2	Y		7469	7466 0			119
08	66763 X	66763	-0-	-0-	-0-	690 1	59262 2	Y		6289	6290 0			118
09	65370 X	65370	-0-	-0-	-0-	8216 9	57789 2	Y		6345	6347 0			116
10	73752 X	73752	-0-	-0-	-0-	583 1	65698 2	Y		6776	6768 0			124
*11	68496 X	68496	-0-	-0-	-0-	6918 9	61063 2	Y		6234	6245 0			113
						601 1								
						6980 9								
						600 1								
						7454 9								
						576 1								
						6857 9								
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
06	75557 X	75557	-0-	-0-	-0-	696 1	66665 2	Y		7451	7496 0			119
07	88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	8196 9	78627 2	Y		8668	8649 0			138
08	79441 X	79441	-0-	-0-	-0-	801 1	70294 2	Y		7669	7663 0			144
09	79572 X	79572	-0-	-0-	-0-	9535 9	70622 2	Y		7490	7497 0			137
10	87011 X	87011	-0-	-0-	-0-	711 1	77632 2	Y		7891	7883 0			145
*11	81523 X	81523	-0-	-0-	-0-	8436 9	72523 2	Y		7548	7556 0			137
						711 1								
						8239 9								
						699 1								
						8680 9								
						697 1								
						8303 9								
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
06	90835 X	90835	-0-	-0-	-0-	465 1	79597 2	Y		9794	9817 0			156
07	104055 X	104055	-0-	-0-	-0-	10773 9	92389 2	Y		10174	10168 0			162
08	85595 X	85595	-0-	-0-	-0-	475 1	75940 2	Y		8460	8463 0			159
09	81586 X	81586	-0-	-0-	-0-	11191 9	71940 2	Y		8441	8446 0			154
10	80910 X	76000	-0-	-4910	-0-	349 1	68368 2	Y		6686	6717 0			123
*11	85546 X	85546	-0-	-0-	-0-	9306 9	76609 2	Y		7824	7805 0			142
						361 1								
						9285 9								
						277 1								
						7355 9								
						331 1								
						8606 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				//CONT.//		263696													
LOMA BLANCA				WELL #:		8H		RRCID -> 281836				COMPL. DATE 06/12/2017				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631			
M O	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	80864 X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0			133			
						9160	9												
07	90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	815	1	80104	2	Y	8821	8814	0			140			
						9703	9												
08	76030 X	76030	-0-	-0-	-0-	676	1	67320	2	Y	7304	7307	0			137			
						8034	9												
09	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	682	1	67043	2	Y	7183	7189	0			131			
						7901	9												
10	82756 X	82756	-0-	-0-	-0-	669	1	73771	2	Y	7560	7552	0			139			
						8316	9												
*11	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	656	1	69789	2	Y	7119	7129	0			129			
						7831	9												
LOMA BLANCA				WELL #:		9H		RRCID -> 281838				COMPL. DATE 06/15/2017				TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320			
06	61372 X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0			96			
						6613	9												
07	69307 X	69307	-0-	-0-	-0-	612	1	61392	2	Y	6639	6629	0			106			
						7303	9												
08	60959 X	60959	-0-	-0-	-0-	541	1	53997	2	Y	5837	5834	0			109			
						6421	9												
09	60348 X	60348	-0-	-0-	-0-	526	1	53703	2	Y	5563	5570	0			102			
						6119	9												
10	66991 X	66991	-0-	-0-	-0-	540	1	59759	2	Y	6084	6074	0			112			
						6692	9												
*11	63096 X	63096	-0-	-0-	-0-	541	1	56100	2	Y	5868	5873	0			107			
						6455	9												
FIELD PETROLEUM CORP.				266906															
GLASS B				WELL #:		8601H		RRCID -> 264211				COMPL. DATE 10/16/2010				TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959			
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					48			
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					48			
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					48			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48			
*10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					48			
*11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2099	2	149	9	N	135	177	1			6			
GLASS B				WELL #:		8201H		RRCID -> 265731				COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860			
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					362			
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					362			
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	328	1			34			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34			
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					45			
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	840	2	198	9	N	180					225			
GLASS A				WELL #:		4501H		RRCID -> 265732				COMPL. DATE 09/30/2010				TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768			
06	2160 X	281	-0-	-1879	-0-	274	2	7	9	N	6					332			
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					332			
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					332			
*09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	57					389			
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					389			
*11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	184	1			205			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
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	9930 X	8006	-0-	-1924	-0-	150 406 9	1 7450 3	Y	369	370	1			57
07	9858 X	7169	-0-	-2689	-0-	145 293 9	1 6731 3	Y	266	254	1	1 8		68
08	9114 X	7566	-0-	-1548	-0-	149 353 9	1 7064 3	Y	321	290	1	3 8		96
09	9150 X	7060	-0-	-2090	-0-	163 233 9	1 6664 3	Y	212	238	1	1 8		69
*10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	177 348 9	1 9786 3	Y	316	300	1			85
*11	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	208 246 9	1 10031 3	Y	224	215	1	4 8		90
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
06	11160 X	10284	-0-	-876	-0-	179 409 9	1 9696 3	Y	372	378	1			44
07	11532 X	10730	-0-	-802	-0-	202 464 9	1 10064 3	Y	422	408	1			58
08	11346 X	10708	-0-	-638	-0-	197 600 9	1 9911 3	Y	545	493	1	1 8		109
09	10920 X	10187	-0-	-733	-0-	213 631 9	1 9343 3	Y	574	645	1			38
10	11067 X	10338	-0-	-729	-0-	160 617 9	1 9561 3	Y	561	523	1			76
11	10380 X	9833	-0-	-547	-0-	181 563 9	1 9089 3	Y	512	485	1			103
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
06	7050 X	6132	-0-	-918	-0-	103 421 9	1 5608 3	Y	383	385	1			89
07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	149 317 9	1 7397 3	Y	288	276	1			101
08	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	132 464 9	1 6645 3	Y	422	434	1	1 8		88
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	173 512 9	1 7581 3	Y	465	518	1			35
*10	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	110 367 9	1 6586 3	Y	334	317	1			52
11	7620 X	1658	-0-	-5962	-0-	30 108 9	1 1520 3	Y	98	116	1			34
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
06	4710 X	4220	-0-	-490	-0-	188 89 9	1 3943 3	Y	81	70	1			64
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	269 59 9	1 4006 3	Y	54	69	1	1 8		48
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	254 50 9	1 3826 3	Y	45	61	1			32
09	4230 X	3607	-0-	-623	-0-	260 2 9	1 3345 3	Y	2	28	1			6
10	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	210 84 9	1 3108 3	Y	76	11	1			71
11	4230 X	3086	-0-	-1144	-0-	249 1 9	1 2836 3	Y	1	71	1	1 8		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 7H	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	4620 X	3396	-0-	-1224			-0-	54 1	2928 3	Y		376	371 1					70
07	5903 X	5903	-0-	-0-			-0-	414 9	5420 3	Y		340	322 1					88
08	6009 X	6009	-0-	-0-			-0-	109 1	5583 3	Y		287	291 1		1 8			83
09	3510 X	3248	-0-	-262			-0-	374 9	2994 3	Y		169	215 1					37
*10	3660 X	3660	-0-	-0-			-0-	110 1	3363 3	Y		218	202 1					53
11	5820 X	3873	-0-	-1947			-0-	316 9	3484 3	Y		291	265 1					79
								68 1										
								186 9										
								57 1										
								240 9										
								69 1										
								320 9										
GATES 07-DR				WELL #:	5H	RRCID -> 263543	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 8179	PERF. 8394	-	13131							
06	2730 X	2018	-0-	-712			-0-	33 1	1824 3	Y		146	144 1		1 8			14
07	2604 X	2142	-0-	-462			-0-	161 9	1898 3	Y		187	175 1					26
08	2418 X	1997	-0-	-421			-0-	38 1	1763 3	Y		182	170 1					38
09	2310 X	-0-	-0-	-2310			-0-	206 9			Y	224	248 1					14
10	2201 X	2026	-0-	-175			-0-	34 1	1731 3	Y		242	224 1					32
*11	2708 X	2708	-0-	-0-			-0-	200 9	2420 3	Y		218	206 1					44
								29 1										
								266 9										
								48 1										
								240 9										
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	-0-	-0-	-0-			-0-			Y		-0-						-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	1H	RRCID -> 263558	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 10181	PERF.10516	-	13753							
06	2947 X	2947	-0-	-0-			-0-	81 1	2855 3	Y		10	24 1					4
07	3038 X	3032	-0-	-6			-0-	11 9	2878 3	Y		44	35 1		1 8			12
08	3209 X	3209	-0-	-0-			-0-	106 1	3107 3	Y		13	13 1		1 8			11
09	3270 X	2030	-0-	-1240			-0-	48 9	1965 3	Y		9	13 1					7
10	3379 X	2481	-0-	-898			-0-	88 1	2420 3	Y		2	7 1		2 8			-0-
11	3120 X	2461	-0-	-659			-0-	14 9	2394 3	Y		2	2 8					-0-
								55 1										
								10 9										
								59 1										
								2 9										
								65 1										
								2 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT				
															WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378																			
M O	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	5700 X	5131	-0-	-569	-0-	90 179	1 9	4862	3	Y	163	165	1			15																		
07	5890 X	4069	-0-	-1821	-0-	77 185	1 9	3807	3	Y	168	160	1			23																		
08	5890 X	4970	-0-	-920	-0-	93 201	1 9	4676	3	Y	183	169	1			37																		
09	5280 X	5222	-0-	-58	-0-	110 295	1 9	4817	3	Y	268	289	1			16																		
10	5363 X	4465	-0-	-898	-0-	68 300	1 9	4097	3	Y	273	253	1			36																		
11	5130 X	4109	-0-	-1021	-0-	74 289	1 9	3746	3	Y	263	247	1			52																		
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149																			
06	2970 X	2250	-0-	-720	-0-	62 1	1 9	2187	3	Y	1	1	8			-0-																		
07	3317 X	1912	-0-	-1405	-0-	67 8	1 9	1837	3	Y	7	7	8			-0-																		
08	3317 X	2315	-0-	-1002	-0-	63 4	1 9	2248	3	Y	4	4	8			-0-																		
09	3210 X	2359	-0-	-851	-0-	64 1	1 9	2294	3	Y	1	1	8			-0-																		
10	3131 X	1784	-0-	-1347	-0-	42 1	1 9	1741	3	Y	1	1	8			-0-																		
11	2250 X	1098	-0-	-1152	-0-	29 2	1 9	1067	3	Y	2	2	8			-0-																		
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU															WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962																			
06	3720 X	3038	-0-	-682	-0-	84	1	2954	3	N	-0-					13																		
07	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	109	1	2984	3	N	-0-					13																		
08	3596 X	2522	-0-	-1074	-0-	69	1	2453	3	N	-0-					13																		
09	3450 X	1766	-0-	-1684	-0-	48 13	1 9	1705	3	N	12					25																		
10	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	3	N	-0-					25																		
11	3030 X	2392	-0-	-638	-0-	63	1	2329	3	N	-0-					25																		
GATES 07-DR															WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463																			
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	23 349	1 9	1243	3	Y	317	318	1			33																		
07	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	29 169	1 9	1369	3	Y	154	166	1			21																		
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	22 50	1 9	1104	3	Y	45	53	1			13																		
09	1620 N	1335	-0-	-285	-0-	28 65	1 9	1242	3	Y	59	67	1			5																		
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	23 133	1 9	1412	3	Y	121	110	1			16																		
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	36 314	1 9	1759	3	Y	285	251	1			50																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621															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	990 N	566	-0-	-424	-0-	9	1	454	3	Y	94	94	1	3	8	7																		
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	103	9	698	3	Y	44	46	1			5																		
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	52	47	1			10																		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	9	569	3	Y	19	28	1			1																		
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	46	1			5																		
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	9	659	3	Y	80	72	1			13																		
						13	1																											
						21	9																											
						11	1																											
						55	9																											
						14	1																											
						88	9																											

GATES 07-DR															WELL #:	21H	RRCID -> 266090	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8321 - 12418													
06	9570 X	5588	-0-	-3982	-0-	94	1	5134	3	Y	327	342	1			32																		
07	9889 X	5261	-0-	-4628	-0-	360	9	5041	3	Y	107	119	1			20																		
08	8959 X	5761	-0-	-3198	-0-	102	1	5494	3	Y	144	131	1			33																		
09	5910 X	4712	-0-	-1198	-0-	118	9	4465	3	Y	132	152	1			13																		
10	5766 X	4355	-0-	-1411	-0-	109	1	4175	3	Y	100	94	1			19																		
11	5580 X	4968	-0-	-612	-0-	158	9	4736	3	Y	125	115	1			29																		
						102	1																											
						145	9																											
						70	1																											
						110	9																											
						94	1																											
						138	9																											

DAWSON GU															WELL #:	2H	RRCID -> 266146	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH	9867	PERF. 10690 - 14836													
06	3600 X	2095	-0-	-1505	-0-	56	1	1994	3	N	41					93																		
07	3720 X	1664	-0-	-2056	-0-	45	9	1584	3	N	20	1	8			112																		
08	3720 X	2043	-0-	-1677	-0-	58	1	1935	3	N	48	94	1	1	8	65																		
09	3360 X	1916	-0-	-1444	-0-	22	9	1834	3	N	27					92																		
10	3286 X	2156	-0-	-1130	-0-	55	1	2062	3	N	40					132																		
*11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	53	9	2086	3	N	38					170																		
						52	1																											
						30	9																											
						50	1																											
						44	9																											
						56	1																											
						42	9																											

GATES 07-DR															WELL #:	22H	RRCID -> 266148	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8517 - 13927													
06	13350 X	11452	-0-	-1898	-0-	194	1	10534	3	Y	658	672	1			65																		
07	13795 X	11440	-0-	-2355	-0-	724	9	11001	3	Y	198	227	1			36																		
08	12648 X	11840	-0-	-808	-0-	221	1	11309	3	Y	279	251	1	1	8	63																		
09	11550 X	10231	-0-	-1319	-0-	218	9	9812	3	Y	177	218	1			22																		
10	11935 X	9573	-0-	-2362	-0-	224	1	9203	3	Y	196	183	1			35																		
11	11460 X	10176	-0-	-1284	-0-	307	9	9732	3	Y	228	210	1			53																		
						224	1																											
						195	9																											
						154	1																											
						216	9																											
						193	1																											
						251	9																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																								
COTULLA															WELL #: 11H					RRCID -> 266290				
															COMPL. DATE 10/16/2011					TOTAL DEPTH 8289				
															PERF. 8462					- 14025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	189	1	9339	3	Y	701	690	1		96									
						771	9																	
07	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	212	1	9846	3	Y	488	520	1		64									
						537	9																	
08	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	211	1	9981	3	Y	520	481	1		103									
						572	9																	
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	296	1	12093	3	Y	446	477	1		72									
						491	9																	
*10	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	270	1	14944	3	Y	533	518	1		87									
						586	9																	
*11	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	275	1	13241	3	Y	423	407	1		103									
						465	9																	
GATES 07-DR															WELL #: 20H					RRCID -> 266299				
															COMPL. DATE 10/07/2011					TOTAL DEPTH 8301				
															PERF. 8572					- 12548				
06	1830 N	1201	-0-	-629	-0-	22	1	1134	3	Y	41	45	1		9									
						45	9																	
07	1767 N	1473	-0-	-294	-0-	29	1	1392	3	Y	47	46	1		10									
						52	9																	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	3	Y	41	39	1		12									
						45	9																	
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1596	3	Y	37	44	1		5									
						41	9																	
*10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	Y	71	64	1		12									
						78	9																	
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	Y	65	61	1		16									
						72	9																	
COTULLA															WELL #: 10H					RRCID -> 266777				
															COMPL. DATE 10/26/2011					TOTAL DEPTH 8147				
															PERF. 8460					- 13538				
06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	116	1	5759	3	Y	477	464	1		86									
						525	9																	
07	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	134	1	6196	3	Y	329	369	1		46									
						362	9																	
08	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	129	1	6105	3	Y	356	318	1		84									
						392	9																	
09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	178	1	7272	3	Y	477	471	1		90									
						525	9																	
*10	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	184	1	10201	3	Y	663	630	1		123									
						729	9																	
*11	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	193	1	9308	3	Y	336	348	1		111									
						370	9																	
KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 20H					RRCID -> 266786				
															COMPL. DATE 05/27/2012					TOTAL DEPTH 9898				
															PERF. 10074					- 14362				
06	9270 X	8138	-0-	-1132	-0-	219	1	7747	3	Y	156	88	1		97									
						172	9																	
07	9579 X	8275	-0-	-1304	-0-	290	1	7899	3	Y	78	127	1	4 8	44									
						86	9																	
08	9393 X	8202	-0-	-1191	-0-	221	1	7843	3	Y	125	70	1	3 8	96									
						138	9																	
09	8970 X	7638	-0-	-1332	-0-	207	1	7347	3	Y	76	2	8		170									
						84	9																	
10	8773 X	7967	-0-	-806	-0-	188	1	7729	3	Y	45	144	1	1 8	70									
						50	9																	
11	8130 X	7180	-0-	-950	-0-	186	1	6894	3	Y	91				161									
						100	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6090 X	5315	-0-	-775	-0-	96 463	1 9	4756	3	Y	421	376	1	92
07	6293 X	5043	-0-	-1250	-0-	100 308	1 9	4635	3	Y	280	320	1	52
08	6014 X	4743	-0-	-1271	-0-	92 278	1 9	4373	3	Y	253	235	1	70
09	5640 X	4528	-0-	-1112	-0-	100 343	1 9	4085	3	Y	312	312	1	70
10	5487 X	4404	-0-	-1083	-0-	73 287	1 9	4044	3	Y	261	268	1	63
11	5310 X	4578	-0-	-732	-0-	87 299	1 9	4192	3	Y	272	253	1	82
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
06	9390 X	8259	-0-	-1131	-0-	151 633	1 9	7475	3	Y	575	562	1	85
07	9703 X	7723	-0-	-1980	-0-	154 416	1 9	7153	3	Y	378	365	1	98
08	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	160 409	1 9	7595	3	Y	372	348	1	122
09	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	198 344	1 9	8093	3	Y	313	337	1	98
*10	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	166 455	1 9	9217	3	Y	414	398	1	114
*11	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	180 343	1 9	8656	3	Y	312	301	1	125
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
06	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	308 1341	1 9	16757	3	Y	1219	1200	1	225
07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	353 1059	1 9	17563	3	Y	963	1056	1	131
08	18941 X	18589	-0-	-352	-0-	344 991	1 9	17254	3	Y	901	840	1	190
09	18330 X	16650	-0-	-1680	-0-	354 755	1 9	15541	3	Y	686	821	1	55
10	18941 X	18557	-0-	-384	-0-	295 688	1 9	17574	3	Y	625	587	1	93
11	18330 X	5631	-0-	-12699	-0-	106 196	1 9	5329	3	Y	178	212	1	59
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
06	6270 X	5845	-0-	-425	-0-	161 3	1 9	5681	3	Y	3	2	1	1
07	6417 X	5985	-0-	-432	-0-	212	1	5773	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	6262 X	5964	-0-	-298	-0-	163 4	1 9	5797	3	Y	4	2	1	2
09	6030 X	5509	-0-	-521	-0-	150 12	1 9	5347	3	Y	11			13
10	6200 X	5797	-0-	-403	-0-	137 29	1 9	5631	3	Y	26	26	1	13
11	5850 X	5463	-0-	-387	-0-	142 57	1 9	5264	3	Y	52			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
				9H	RRCID -> 267774	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL	DEPTH	8193	PERF.	8549	-	13055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1410 X	616	-0-	-794	-0-	9	1	455	3	Y	138	151	1			27
07	1426 X	976	-0-	-450	-0-	152	9	866	3	Y	83	81	1			29
08	1271 X	831	-0-	-440	-0-	91	9	765	3	Y	45	47	1			27
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	994	3	Y	33	37	1			23
*10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	50	9	1383	3	Y	238	207	1			54
*11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	24	1	1327	3	Y	40	57	1			37
						36	9									
						25	1									
						262	9									
						28	1									
						44	9									

COTULLA				WELL #:	17H	RRCID -> 268397	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL	DEPTH	8265	PERF.	8695	-	12336		
06	3300 X	2228	-0-	-1072	-0-	41	1	2040	3	Y	134	126	1			18
07	3348 X	1792	-0-	-1556	-0-	147	9	1627	3	Y	118	121	1			15
08	2201 X	1652	-0-	-549	-0-	35	1	1485	3	Y	124	115	1			24
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	130	9	2449	3	Y	96	106	1			14
*10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	3	Y	106	105	1			15
*11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	136	9	2152	3	Y	83	80	1			18
						60	1									
						106	9									
						52	1									
						117	9									
						45	1									
						91	9									

DAWSON 360 GU				WELL #:	4H	RRCID -> 268452	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.	9937	-	14297		
06	15330 X	14493	-0-	-837	-0-	396	1	13989	3	Y	98	131	1			16
07	15841 X	14182	-0-	-1659	-0-	108	9	13574	3	Y	100	71	1	4	8	41
08	15841 X	14694	-0-	-1147	-0-	498	1	14194	3	Y	91	83	1			49
09	14850 X	13551	-0-	-1299	-0-	110	9	13105	3	Y	70	78	1			41
10	15190 X	14559	-0-	-631	-0-	400	1	14115	3	Y	92	76	1			57
*11	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	100	9	14078	3	Y	104	127	1	1	8	33
						369	1									
						77	9									
						343	1									
						101	9									
						381	1									
						114	9									

COTULLA				WELL #:	12H	RRCID -> 268472	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL	DEPTH	8334	PERF.	8594	-	12329		
06	10140 X	9162	-0-	-978	-0-	177	1	8741	3	Y	222	221	1			47
07	10478 X	9613	-0-	-865	-0-	244	9	9114	3	Y	275	259	1			63
08	10261 X	9408	-0-	-853	-0-	196	1	8937	3	Y	256	241	1			78
09	9540 X	8773	-0-	-767	-0-	303	9	8292	3	Y	253	265	1			66
10	9610 X	8904	-0-	-706	-0-	189	1	8457	3	Y	267	268	1			65
11	9300 X	8560	-0-	-740	-0-	282	9	8084	3	Y	280	257	1	2	8	86
						203	1									
						278	9									
						153	1									
						294	9									
						168	1									
						308	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
LEYENDECKER-HUNTER 1377															
WELL #: 3H RRCID -> 268833															
COMPL. DATE 02/18/2012															
TOTAL DEPTH 9778															
PERF. 10303 - 14548															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6240 X	5490	-0-	-750	-0-	149	1	5267	3	Y	67	108	1	17	
07	6262 X	5503	-0-	-759	-0-	191	1	5200	3	Y	102	91	1	28	
08	5642 X	5286	-0-	-356	-0-	144	1	5112	3	Y	27	29	1	26	
09	5730 X	5394	-0-	-336	-0-	145	1	5162	3	Y	79	65	1	40	
10	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	128	1	5256	3	Y	108	88	1	60	
11	5490 X	5040	-0-	-450	-0-	128	1	4748	3	Y	149	95	1	114	
						164	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 58H RRCID -> 268868															
COMPL. DATE 10/20/2012															
TOTAL DEPTH 8240															
PERF. 8587 - 12888															
06	5850 X	5165	-0-	-685	-0-	84	1	4545	3	Y	487	501	1	47	
07	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	536	9	6155	3	Y	126	146	1	27	
08	5983 X	4743	-0-	-1240	-0-	123	1	4515	3	Y	125	117	1	35	
09	5790 X	4625	-0-	-1165	-0-	139	9	4392	3	Y	121	139	1	17	
10	5611 X	4176	-0-	-1435	-0-	90	1	3966	3	Y	131	122	1	26	
11	6210 X	4126	-0-	-2084	-0-	138	9	3925	3	Y	112	107	1	31	
						100	1								
						133	9								
						66	1								
						144	9								
						78	1								
						123	9								

GATES 07-DR															
WELL #: 59H RRCID -> 268879															
COMPL. DATE 10/21/2012															
TOTAL DEPTH 8235															
PERF. 8630 - 11853															
06	4350 X	3765	-0-	-585	-0-	62	1	3391	3	Y	284	302	1	27	
07	4495 X	3850	-0-	-645	-0-	312	9	3693	3	Y	75	90	1	12	
08	4340 X	3500	-0-	-840	-0-	74	1	3329	3	Y	95	86	1	21	
09	3870 X	2690	-0-	-1180	-0-	83	9	2543	3	Y	81	95	1	7	
10	3999 X	2880	-0-	-1119	-0-	66	1	2726	3	Y	98	91	1	14	
11	3780 X	3167	-0-	-613	-0-	105	9	2998	3	Y	100	94	1	20	
						58	1								
						89	9								
						46	1								
						108	9								
						59	1								
						110	9								

GATES 11-DR															
WELL #: 28H RRCID -> 268956															
COMPL. DATE 12/31/2012															
TOTAL DEPTH 8053															
PERF. 8244 - 13187															
06	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	187	1	10156	3	Y	310	288	1	42	
07	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	341	9	14037	3	Y	274	276	1	40	
08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	283	1	10612	3	Y	258	249	1	49	
09	10680 X	8341	-0-	-2339	-0-	301	9	7857	3	Y	277	309	1	17	
10	11036 X	10237	-0-	-799	-0-	211	1	9721	3	Y	321	297	1	41	
11	12780 X	12574	-0-	-206	-0-	284	9	12050	3	Y	258	247	1	52	
						179	1								
						305	9								
						163	1								
						353	9								
						240	1								
						284	9								

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 35H	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	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-	19	1	1004	3	Y	124	116	1					18
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	136	9	7203	3	Y	165	160	1					23
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	144	1	5374	3	Y	143	140	1					26
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	182	9	5100	3	Y	125	144	1					7
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	107	1	4191	3	Y	95	90	1					12
11	7260	X	3295	-0-	-3965	-0-	157	9	3138	3	Y	86	82	1					16
							116	1											
							138	9											
							70	1											
							105	9											
							62	1											
							95	9											
PALAFOX 1029				WELL #:		58H	RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9586		- 14320				
06	14520	X	11441	-0-	-3079	-0-	315	1	11104	3	Y	20	10	1		2	8		15
07	15004	X	10980	-0-	-4024	-0-	22	9	10586	3	Y	5	5	8					15
08	15004	X	8973	-0-	-6031	-0-	388	1	8719	3	Y	8	16	1		5	8		2
09	12480	X	8183	-0-	-4297	-0-	6	9	7958	3	Y	1							3
*10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	245	1	12787	3	Y	21	9	8					15
11	11430	X	11103	-0-	-327	-0-	9	9	10798	3	Y	12	14	1		1	8		12
							1	9											
							23	9											
							292	1											
							13	9											
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:		7H	RRCID -> 269268		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9731		PERF.10139		- 14992				
06	10890	X	5914	-0-	-4976	-0-	161	1	5687	3	Y	60	59	1					2
07	9734	X	5917	-0-	-3817	-0-	66	9	5658	3	Y	47	38	1					11
08	9734	X	5958	-0-	-3776	-0-	207	1	5768	3	Y	25	27	1					9
09	7650	X	5612	-0-	-2038	-0-	52	9	5446	3	Y	12	21	1					-0-
*10	7905	X	6931	-0-	-974	-0-	162	1	6767	3	Y	-0-							-0-
*11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	28	9	6846	3	Y	-0-							-0-
							13	9											
							164	1											
							185	1											
GATES 07-DR				WELL #:		40H	RRCID -> 269454		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8816		- 13821				
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	224	1	12194	3	Y	730	717	1					79
07	14446	X	13965	-0-	-481	-0-	803	9	12809	3	Y	818	778	1		1	8		118
08	14446	X	13363	-0-	-1083	-0-	256	1	12139	3	Y	894	831	1		2	8		179
09	13980	X	12047	-0-	-1933	-0-	900	9	10994	3	Y	729	856	1		1	8		51
10	14415	X	11257	-0-	-3158	-0-	241	1	10348	3	Y	669	627	1					93
11	13500	X	11507	-0-	-1993	-0-	983	9	10618	3	Y	615	582	1					126
							251	1											
							802	9											
							173	1											
							736	9											
							212	1											
							677	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
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	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	187	1	3940	3	Y	35	55	1	52
07	4712 X	4422	-0-	-290	-0-	277	1	4130	3	Y	14	37	1	29
08	4588 X	4336	-0-	-252	-0-	267	1	4024	3	Y	41	44	1	26
09	4560 X	4092	-0-	-468	-0-	289	1	3726	3	Y	70	72	1	24
10	4712 X	4444	-0-	-268	-0-	276	1	4077	3	Y	83	14	1	93
11	4290 X	4004	-0-	-286	-0-	290	1	3305	3	Y	372	435	1	30
						39	9							
						15	9							
						45	9							
						77	9							
						91	9							
						409	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
06	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	276	1	15029	3	Y	501	518	1	50
07	15593 X	14627	-0-	-966	-0-	551	9	13734	3	Y	562	533	1	78
08	15314 X	14751	-0-	-563	-0-	275	1	13791	3	Y	623	572	1	128
09	15210 X	14119	-0-	-1091	-0-	618	9	13153	3	Y	605	690	1	43
10	15717 X	14358	-0-	-1359	-0-	275	1	13441	3	Y	629	585	1	87
11	15210 X	13619	-0-	-1591	-0-	685	9	12718	3	Y	589	556	1	120
						300	1							
						666	9							
						225	1							
						692	9							
						253	1							
						648	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
06	5940 X	5244	-0-	-696	-0-	144	1	5068	3	Y	29	27	1	2
07	6138 X	5695	-0-	-443	-0-	32	9	5470	3	Y	22	18	1	6
08	6138 X	5292	-0-	-846	-0-	201	1	5124	3	Y	22	20	1	8
09	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	24	9	5344	3	Y	18	24	1	2
*10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	144	1	5476	3	Y	6	5	1	3
*11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	150	1	5966	3	Y	-0-	3	1	-0-
						20	9							
						133	1							
						7	9							
						161	1							
GATES 11-DR														
WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
06	5190 X	2452	-0-	-2738	-0-	39	1	2168	3	Y	223	215	1	34
07	5952 X	4505	-0-	-1447	-0-	245	9	4178	3	Y	221	219	1	36
08	5952 X	3019	-0-	-2933	-0-	84	1	2670	3	Y	269	253	1	52
09	5760 X	2496	-0-	-3264	-0-	243	9	2261	3	Y	166	203	1	15
10	5890 X	135	-0-	-5755	-0-	53	1	105	9	Y	95	92	1	18
11	4350 X	1545	-0-	-2805	-0-	296	9	1383	3	Y	122	112	1	28
						52	1							
						183	9							
						30	3							
						28	1							
						134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 79H RRCID -> 269911														
COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
06	4320 X	3653	-0-	-667	-0-	62	1	3354	3	Y	215	196	1	28
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	237	9	7308	3	Y	160	163	1	25
08	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	147	1	5174	3	Y	169	162	1	32
09	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	176	9	4688	3	Y	159	181	1	10
*10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	103	1	5367	3	Y	167	155	1	22
11	5400 X	3462	-0-	-1938	-0-	186	9	3215	3	Y	166	156	1	32
						107	1							
						175	9							
						91	1							
						184	9							
						64	1							
						183	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 6H RRCID -> 269913														
COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10260 - 15001														
06	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	256	1	9044	3	Y	29	26	1	3
07	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	32	9	8661	3	Y	60	46	1	17
08	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	318	1	8218	3	Y	76	64	1	29
09	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	66	9	12438	3	Y	14	38	1	5
*10	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	231	1	10913	3	Y	-0-	5	1	-0-
*11	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	84	9	13390	3	Y	-0-			-0-
						350	1							
						15	9							
						265	1							
						362	1							
GATES 11-DR														
WELL #: 80H RRCID -> 269914														
COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
06	6930 X	6417	-0-	-513	-0-	112	1	6052	3	Y	230	223	1	46
07	7161 X	5786	-0-	-1375	-0-	253	9	5480	3	Y	178	189	1	35
08	6913 X	2538	-0-	-4375	-0-	110	1	2297	3	Y	177	176	1	36
09	6690 X	3042	-0-	-3648	-0-	196	9	2790	3	Y	171	195	1	12
10	6634 X	3817	-0-	-2817	-0-	46	1	3574	3	Y	166	155	1	23
11	6420 X	5924	-0-	-496	-0-	195	9	5586	3	Y	206	189	1	40
						64	1							
						188	9							
						60	1							
						183	9							
						111	1							
						227	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 36H RRCID -> 269915														
COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
06	5670 X	4372	-0-	-1298	-0-	75	1	4065	3	Y	211	210	1	47
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	232	9	6649	3	Y	114	141	1	20
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	133	1	5553	3	Y	120	118	1	22
09	5490 X	5218	-0-	-272	-0-	125	9	4982	3	Y	111	126	1	7
*10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	111	1	5271	3	Y	122	114	1	15
11	6690 X	5787	-0-	-903	-0-	132	9	5521	3	Y	142	131	1	26
						114	1							
						122	9							
						89	1							
						134	9							
						110	1							
						156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6420 X	4064	-0-	-2356	-0-	63 538	1 9	3463	3	Y	489	485	1	61
07	6324 X	4515	-0-	-1809	-0-	77 630	1 9	3808	3	Y	573	544	1	89
08	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	110 1070	1 9	5570	3	Y	973	872	1	188
09	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	116 711	1 9	5093	3	Y	646	785	1	49
*10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	86 603	1 9	5116	3	Y	548	518	1	79
11	6540 X	5302	-0-	-1238	-0-	97 345	1 9	4860	3	Y	314	319	1	74
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
06	21360 X	19919	-0-	-1441	-0-	347 675	1 9	18897	3	Y	614	607	1	72
07	22072 X	20538	-0-	-1534	-0-	391 756	1 9	19391	3	Y	687	654	1	104
08	21979 X	19937	-0-	-2042	-0-	371 901	1 9	18665	3	Y	819	756	1	166
09	21270 X	18751	-0-	-2519	-0-	399 855	1 9	17497	3	Y	777	887	1	55
10	21328 X	18722	-0-	-2606	-0-	294 917	1 9	17511	3	Y	834	775	1	114
11	19920 X	17677	-0-	-2243	-0-	328 858	1 9	16491	3	Y	780	736	1	157
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130														
06	11550 X	10596	-0-	-954	-0-	289 88	1 9	10219	3	Y	80	95	1	18
07	12152 X	11059	-0-	-1093	-0-	388 85	1 9	10586	3	Y	77	55	1	37
08	12152 X	11040	-0-	-1112	-0-	299 111	1 9	10630	3	Y	101	78	1	53
09	11760 X	9431	-0-	-2329	-0-	257 45	1 9	9129	3	Y	41	55	1	36
*10	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	270 55	1 9	11103	3	Y	50	41	1	39
11	10710 X	9633	-0-	-1077	-0-	252 54	1 9	9327	3	Y	49	59	1	23
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318														
06	11970 X	10982	-0-	-988	-0-	300 85	1 9	10597	3	Y	77	107	1	4
07	12369 X	11297	-0-	-1072	-0-	396 92	1 9	10809	3	Y	84	60	1	24
08	12369 X	11124	-0-	-1245	-0-	302 90	1 9	10732	3	Y	82	73	1	33
09	11460 X	10602	-0-	-858	-0-	288 75	1 9	10239	3	Y	68	73	1	28
10	11532 X	11072	-0-	-460	-0-	259 128	1 9	10685	3	Y	116	88	1	56
*11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	292 100	1 9	10777	3	Y	91	124	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629														
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	4890 X	3852	-0-	-1038	-0-	67	1	3616	3	Y	154	148	1	22
07	4991 X	2988	-0-	-2003	-0-	169	9	2832	3	Y	90	96	1	16
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	57	1	5059	3	Y	116	106	1	26
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	99	9	5246	3	Y	116	132	1	10
*10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	101	1	5724	3	Y	200	183	1	27
*11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	128	9	6033	3	Y	169	162	1	34
						120	1							
						186	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
06	7230 X	5260	-0-	-1970	-0-	90	1	4938	3	Y	211	199	1	27
07	7409 X	5315	-0-	-2094	-0-	232	9	5028	3	Y	168	171	1	24
08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	102	1			Y	39	49	1	14
09	5250 X	26	-0-	-5224	-0-	185	9	24	3	Y	1	12	1	3
10	5425 X	28	-0-	-5397	-0-	1	1	7	9	Y	6	6	1	3
11	5250 X	197	-0-	-5053	-0-	21	3	109	3	Y	78	66	1	15
						2	1							
						86	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
06	8100 X	7114	-0-	-986	-0-	118	1	6432	3	Y	513	488	1	66
07	8370 X	7844	-0-	-526	-0-	564	9	6974	3	Y	664	637	1	92
08	8370 X	6717	-0-	-1653	-0-	140	1	5726	3	Y	798	725	1	164
09	7500 X	5741	-0-	-1759	-0-	730	9	5077	3	Y	498	618	1	44
10	7595 X	5122	-0-	-2473	-0-	113	1	4613	3	Y	392	373	1	63
11	7590 X	6191	-0-	-1399	-0-	878	9	5617	3	Y	420	392	1	91
						116	1							
						548	9							
						78	1							
						431	9							
						112	1							
						462	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10565 - 16200														
06	31920 X	21418	-0-	-10502	-0-	579	1	20451	3	Y	353	365	1	113
07	32984 X	21821	-0-	-11163	-0-	388	9	20639	3	Y	386	384	1	99
08	32984 X	25463	-0-	-7521	-0-	757	1	24494	3	Y	254	293	1	53
09	24420 X	16958	-0-	-7462	-0-	425	9	16410	3	Y	78	117	1	14
10	23312 X	21383	-0-	-1929	-0-	690	1	20534	3	Y	318	264	1	68
11	24630 X	19942	-0-	-4688	-0-	279	9	19221	3	Y	183	233	1	18
						462	1							
						86	9							
						499	1							
						350	9							
						520	1							
						201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
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	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	116	1	6296	3	Y	696	652	1	79
07	10168 X	7836	-0-	-2332	-0-	766	9	6665	3	Y	944	906	1	116
08	10168 X	8660	-0-	-1508	-0-	133	1	7801	3	Y	640	622	1	133
09	9840 X	7024	-0-	-2816	-0-	1038	9	6479	3	Y	361	468	1	26
10	7440 X	4318	-0-	-3122	-0-	155	1	3834	3	Y	383	358	1	51
11	8370 X	4865	-0-	-3505	-0-	704	9	4461	3	Y	285	276	1	60
						148	1							
						397	9							
						63	1							
						421	9							
						90	1							
						314	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
06	11700 X	11145	-0-	-555	-0-	187	1	10099	3	Y	781	767	1	95
07	12555 X	11248	-0-	-1307	-0-	859	9	10318	3	Y	657	643	1	108
08	12555 X	11024	-0-	-1531	-0-	207	1	10184	3	Y	580	558	1	129
09	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	723	9	12757	3	Y	672	749	1	52
*10	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	202	1	14867	3	Y	779	721	1	110
*11	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	638	9	14211	3	Y	811	756	1	164
						291	1							
						739	9							
						249	1							
						857	9							
						283	1							
						892	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 10704 - 16640														
06	28860 X	25422	-0-	-3438	-0-	694	1	24483	3	Y	223	218	1	68
07	29822 X	20201	-0-	-9621	-0-	245	9	19320	3	Y	157	168	1	51
08	29822 X	24537	-0-	-5285	-0-	708	1	23578	3	Y	268	255	1	57
09	26700 X	18917	-0-	-7783	-0-	173	9	17947	3	Y	423	406	1	74
10	26970 X	21697	-0-	-5273	-0-	664	1	20908	3	Y	255	252	1	77
11	25410 X	20281	-0-	-5129	-0-	295	9	19585	3	Y	151	200	1	28
						505	1							
						465	9							
						508	1							
						281	9							
						530	1							
						166	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
06	4500 X	4369	-0-	-131	-0-	71	1	3912	3	Y	351	326	1	46
07	4650 X	3875	-0-	-775	-0-	386	9	3552	3	Y	228	239	1	35
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	72	1	5016	3	Y	150	148	1	37
09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	251	9	5251	3	Y	155	178	1	14
*10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	100	1	5365	3	Y	308	280	1	42
*11	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	165	9	5532	3	Y	317	296	1	63
						120	1							
						171	9							
						90	1							
						339	9							
						110	1							
						349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															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	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	170 334	1 9	9196	3	Y	304	298	1			41																
07	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	194 343	1 9	9691	3	Y	312	299	1			54																
08	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	184 340	1 9	9266	3	Y	309	293	1	1	8	69																
09	9780 X	8670	-0-	-1110	-0-	187 292	1 9	8191	3	Y	265	310	1			24																
10	10106 X	8721	-0-	-1385	-0-	140 276	1 9	8305	3	Y	251	235	1			40																
11	9900 X	8343	-0-	-1557	-0-	158 256	1 9	7929	3	Y	233	220	1			53																
GATES 07-DR																		WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
06	7950 X	6617	-0-	-1333	-0-	116 201	1 9	6300	3	Y	183	175	1			24																
07	8215 X	3271	-0-	-4944	-0-	60 163	1 9	3048	3	Y	148	151	1			21																
08	8215 X	4405	-0-	-3810	-0-	82 183	1 9	4140	3	Y	166	153	1			34																
09	7050 X	3596	-0-	-3454	-0-	77 158	1 9	3361	3	Y	144	168	1			10																
10	6851 X	5141	-0-	-1710	-0-	80 265	1 9	4796	3	Y	241	221	1			30																
11	6630 X	4602	-0-	-2028	-0-	84 276	1 9	4242	3	Y	251	233	1			48																
DAWSON 360 G.U.																		WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
06	16650 X	16457	-0-	-193	-0-	449 166	1 9	15842	3	Y	151	186	1			20																
07	17205 X	16263	-0-	-942	-0-	569 183	1 9	15511	3	Y	166	116	1	7	8	63																
08	17205 X	15913	-0-	-1292	-0-	431 158	1 9	15324	3	Y	144	132	1			75																
09	16470 X	14699	-0-	-1771	-0-	398 163	1 9	14138	3	Y	148	148	1			75																
10	17019 X	15590	-0-	-1429	-0-	364 224	1 9	15002	3	Y	204	160	1			119																
11	16470 X	15211	-0-	-1259	-0-	398 116	1 9	14697	3	Y	105	178	1	1	8	45																
LEYENDECKER-HUNTER 1377																		WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
06	21840 X	19351	-0-	-2489	-0-	531 85	1 9	18735	3	Y	77	70	1	5	8	22																
07	22041 X	20063	-0-	-1978	-0-	707 73	1 9	19283	3	Y	66	71	1	3	8	14																
08	21669 X	20262	-0-	-1407	-0-	552 116	1 9	19594	3	Y	105	101	1	3	8	15																
09	20190 X	17207	-0-	-2983	-0-	469 77	1 9	16661	3	Y	70	72	1	6	8	7																
10	20863 X	20123	-0-	-740	-0-	475 90	1 9	19558	3	Y	82	68	1	8	8	13																
11	19620 X	18821	-0-	-799	-0-	492 143	1 9	18186	3	Y	130	126	1	9	8	8																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU														
WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
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	4590 X	3048	-0-	-1542	-0-	83 1	2920 3	Y	41	52	1		6	
07	3999 X	3274	-0-	-725	-0-	45 9	3119 3	Y	37	35	1		8	
08	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	114 1	3327 3	Y	33	24	1		17	
09	3840 X	2613	-0-	-1227	-0-	41 9	2501 3	Y	38	36	1		19	
10	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	94 1	3346 3	Y	137	96	1		60	
11	3360 X	2994	-0-	-366	-0-	36 9	2824 3	Y	85	67	1		78	
						70 1								
						42 9								
						81 1								
						151 9								
						76 1								
						94 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
06	11250 X	10132	-0-	-1118	-0-	168 1	9124 3	Y	764	788	1		73	
07	11625 X	10014	-0-	-1611	-0-	840 9	9288 3	Y	491	488	1		76	
08	11625 X	9932	-0-	-1693	-0-	186 1	9029 3	Y	658	597	1	1 8	136	
09	10980 X	8992	-0-	-1988	-0-	540 9	8333 3	Y	426	525	1		37	
10	10881 X	8778	-0-	-2103	-0-	179 1	8231 3	Y	371	351	1		57	
11	10140 X	8479	-0-	-1661	-0-	724 9	7939 3	Y	347	328	1		76	
						190 1								
						469 9								
						139 1								
						408 9								
						158 1								
						382 9								
DAWSON 1547														
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
06	10230 X	6702	-0-	-3528	-0-	182 1	6429 3	N	83	90	1		14	
07	10540 X	7058	-0-	-3482	-0-	91 9	6652 3	N	147	127	1	2 8	32	
08	7812 X	6459	-0-	-1353	-0-	244 1	6159 3	N	115	39	1	1 8	107	
09	7350 X	6290	-0-	-1060	-0-	162 9	6031 3	N	81	154	1		34	
10	7595 X	7358	-0-	-237	-0-	173 1	6977 3	N	193	168	1	2 8	57	
*11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	127 9	7371 3	N	91	121	1	2 8	25	
						170 1								
						89 9								
						169 1								
						212 9								
						199 1								
						100 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
06	30030 X	23844	-0-	-6186	-0-	650 1	22944 3	Y	227	246	1		76	
07	28985 X	20730	-0-	-8255	-0-	250 9	19767 3	Y	216	220	1	9 8	63	
08	26691 X	22247	-0-	-4444	-0-	725 1	21362 3	Y	258	258	1	7 8	56	
09	23850 X	20516	-0-	-3334	-0-	238 9	19799 3	Y	145	168	1		33	
10	24645 X	21833	-0-	-2812	-0-	601 1	21144 3	Y	160	148	1		45	
11	23850 X	18463	-0-	-5387	-0-	284 9	17847 3	Y	121	147	1		19	
						557 1								
						160 9								
						513 1								
						176 9								
						483 1								
						133 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MEADOR 1451														
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
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	17280 X	14261	-0-	-3019	-0-	389 1	13733 3	Y	126	142 1	7 8		54	
07	17856 X	14908	-0-	-2948	-0-	139 9	524 1	14293 3	83	86 1	2 8		49	
08	17856 X	13075	-0-	-4781	-0-	91 9	356 1	12653 3	60	82 1	2 8		25	
09	15600 X	12190	-0-	-3410	-0-	66 9	331 1	11783 3	69	53 1	4 8		37	
10	15128 X	13145	-0-	-1983	-0-	76 9	310 1	12787 3	44	55 1	8 8		18	
11	14430 X	12145	-0-	-2285	-0-	48 9	320 1	11813 3	11	8 1	9 8		12	
						12 9								
COTULLA														
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
06	7140 X	5872	-0-	-1268	-0-	105 1	5203 3	Y	513	462 1			110	
07	6820 X	5185	-0-	-1635	-0-	564 9	103 1	4757 3	295	351 1			54	
08	6758 X	5323	-0-	-1435	-0-	325 9	103 1	4872 3	316	289 1			81	
09	6030 X	4857	-0-	-1173	-0-	348 9	109 1	4470 3	253	276 1			58	
10	6076 X	4983	-0-	-1093	-0-	278 9	84 1	4644 3	232	237 1			53	
11	5880 X	4942	-0-	-938	-0-	255 9	95 1	4564 3	257	238 1			72	
						283 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
06	14100 X	11950	-0-	-2150	-0-	205 1	11116 3	Y	572	561 1			68	
07	14570 X	11781	-0-	-2789	-0-	629 9	219 1	10879 3	621	592 1	1 8		96	
08	14167 X	10758	-0-	-3409	-0-	683 9	196 1	9872 3	627	592 1	1 8		130	
09	12960 X	2233	-0-	-10727	-0-	690 9	45 1	1989 3	181	287 1			24	
10	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-	199 9			-0-	14 1			10	
11	11940 X	5	-0-	-11935	-0-	1 3	4 9	Y	4	3 1			11	
GATES 07-DR														
WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690														
06	13890 X	12533	-0-	-1357	-0-	214 1	11614 3	Y	641	632 1			71	
07	14291 X	13117	-0-	-1174	-0-	705 9	242 1	12053 3	747	709 1	1 8		108	
08	13764 X	12978	-0-	-786	-0-	822 9	234 1	11743 3	910	835 1	2 8		181	
09	13320 X	12232	-0-	-1088	-0-	1001 9	252 1	11032 3	862	984 1	1 8		58	
10	13454 X	12176	-0-	-1278	-0-	948 9	184 1	10992 3	909	846 1			121	
11	12690 X	11066	-0-	-1624	-0-	1000 9	200 1	10016 3	773	737 1	1 8		156	
						850 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
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	10980 X	9116	-0-	-1864	-0-	157 444	1 9	8515	3	Y	404	398	1	51
07	10788 X	9898	-0-	-890	-0-	184 518	1 9	9196	3	Y	471	448	1	74
08	9641 X	9207	-0-	-434	-0-	171 474	1 9	8562	3	Y	431	411	1	93
09	9870 X	9362	-0-	-508	-0-	196 575	1 9	8591	3	Y	523	579	1	37
10	10199 X	9018	-0-	-1181	-0-	140 590	1 9	8288	3	Y	536	498	1	75
11	9570 X	9137	-0-	-433	-0-	166 624	1 9	8347	3	Y	567	529	1	113
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
06	2070 X	1904	-0-	-166	-0-	32 163	1 9	1709	3	Y	148	150	1	18
07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	35 55	1 9	1742	3	Y	50	60	1	8
08	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	40 56	1 9	2029	3	Y	51	47	1	12
09	1890 X	1244	-0-	-646	-0-	27 47	1 9	1170	3	Y	43	51	1	4
10	1953 X	1155	-0-	-798	-0-	19 33	1 9	1103	3	Y	30	29	1	5
11	2070 X	1652	-0-	-418	-0-	32 24	1 9	1596	3	Y	22	22	1	5
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
06	5010 X	4429	-0-	-581	-0-	76 232	1 9	4121	3	Y	211	202	1	27
07	5146 X	4516	-0-	-630	-0-	84 235	1 9	4197	3	Y	214	212	1	29
08	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	98 273	1 9	4963	3	Y	248	227	1	50
09	4980 X	4931	-0-	-49	-0-	105 223	1 9	4603	3	Y	203	239	1	14
*10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	91 200	1 9	5376	3	Y	182	171	1	25
*11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	108 157	1 9	5436	3	Y	143	138	1	30
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
06	4800 X	4724	-0-	-76	-0-	80 279	1 9	4365	3	Y	254	243	1	28
07	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	106 267	1 9	5268	3	Y	243	241	1	30
08	4836 X	212	-0-	-4624	-0-	2 120	1 9	90	3	Y	109	114	1	25
09	4710 X	1331	-0-	-3379	-0-	28 58	1 9	1245	3	Y	53	73	1	5
*10	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	78 185	1 9	4685	3	Y	168	152	1	21
11	5460 X	4712	-0-	-748	-0-	90 141	1 9	4481	3	Y	128	123	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
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	6990 X	6387	-0-	-603	-0-	111 1	5979 3	Y	270	258 1				35
07	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	297 9	144 1	7198 3	Y	299	294 1			40
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	329 9	178 1	8980 3	Y	350	319 1	1 8		70
09	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	385 9	213 1	9349 3	Y	306	355 1			21
*10	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	337 9	158 1	9435 3	Y	364	337 1			48
*11	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	400 9	185 1	9255 3	Y	357	335 1			70
						393 9								
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
06	17010 X	14847	-0-	-2163	-0-	257 1	13961 3	Y	572	594 1				59
07	17360 X	15305	-0-	-2055	-0-	629 9	286 1	14262 3	Y	688	649 1	1 8		97
08	17360 X	16012	-0-	-1348	-0-	757 9	295 1	14783 3	Y	849	770 1	2 8		174
09	16800 X	15512	-0-	-1288	-0-	295 1	934 9	14287 3	Y	817	932 1	1 8		58
10	16554 X	15845	-0-	-709	-0-	326 1	899 9	14643 3	Y	869	808 1			119
11	15510 X	15214	-0-	-296	-0-	246 1	956 9	14021 3	Y	830	781 1	1 8		167
						280 1	913 9							
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
06	13140 X	12646	-0-	-494	-0-	206 1	11260 3	Y	1073	1067 1				94
07	13578 X	13448	-0-	-130	-0-	1180 9	244 1	12112 3	Y	993	953 1	1 8		133
08	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	1092 9	224 1	11243 3	Y	710	688 1	1 8		154
09	12660 X	11114	-0-	-1546	-0-	781 9	235 1	10288 3	Y	537	649 1			42
10	13082 X	10065	-0-	-3017	-0-	591 9	159 1	9463 3	Y	403	384 1			61
11	13020 X	8684	-0-	-4336	-0-	443 9	163 1	8213 3	Y	280	276 1			65
						308 9								
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
06	20520 X	19260	-0-	-1260	-0-	526 1	18563 3	Y	155	150 1				57
07	21049 X	20043	-0-	-1006	-0-	171 9	706 1	19246 3	Y	83	88 1	2 8		50
08	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	91 9	548 1	19446 3	Y	10	46 1			14
09	19590 X	19276	-0-	-314	-0-	11 9	525 1	18659 3	Y	84	59 1			39
10	20243 X	19080	-0-	-1163	-0-	92 9	452 1	18608 3	Y	18	43 1			14
11	19410 X	17357	-0-	-2053	-0-	20 9	455 1	16811 3	Y	83	43 1			54
						91 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS														NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 3H														RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	5970 X	5687	-0-	-283	-0-	155 45 9	1	5487	3	Y	41	38	1		3								
07	6169 X	5727	-0-	-442	-0-	200 63 9	1	5464	3	Y	57	45	1		15								
08	6076 X	5680	-0-	-396	-0-	154 47 9	1	5479	3	Y	43	41	1		17								
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	158 17 9	1	5603	3	Y	15	29	1		3								
*10	5890 X	5715	-0-	-175	-0-	135	1	5580	3	Y	-0-	3	1		-0-								
*11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	154 2 9	1	5695	3	Y	2	2	8		-0-								
COTULLA														WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303									
06	9000 X	4493	-0-	-4507	-0-	85 193 9	1	4215	3	Y	175	185	1		36								
07	9765 X	7003	-0-	-2762	-0-	142 279 9	1	6582	3	Y	254	259	1		31								
08	9765 X	7866	-0-	-1899	-0-	156 342 9	1	7368	3	Y	311	283	1		59								
09	9450 X	7284	-0-	-2166	-0-	167 307 9	1	6810	3	Y	279	295	1		43								
*10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	152 287 9	1	8414	3	Y	261	262	1		42								
*11	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	172 256 9	1	8261	3	Y	233	221	1		54								
COTULLA														WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481									
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	72 341 9	1	3581	3	Y	310	301	1		52								
07	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	80 153 9	1	3711	3	Y	139	171	1		20								
08	4495 X	3144	-0-	-1351	-0-	63 86 9	1	2995	3	Y	78	81	1		17								
09	4350 X	3979	-0-	-371	-0-	89 234 9	1	3656	3	Y	213	198	1		32								
10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	67 194 9	1	3722	3	Y	176	178	1		30								
11	3990 X	2725	-0-	-1265	-0-	53 100 9	1	2572	3	Y	91	95	1		26								
GATES 07-DR														WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372									
06	10110 X	7300	-0-	-2810	-0-	119 725 9	1	6456	3	Y	659	681	1		63								
07	10447 X	6960	-0-	-3487	-0-	133 228 9	1	6599	3	Y	207	235	1		35								
08	9610 X	6801	-0-	-2809	-0-	127 234 9	1	6440	3	Y	213	199	1		49								
09	8010 X	6452	-0-	-1558	-0-	139 218 9	1	6095	3	Y	198	229	1		18								
10	7564 X	5932	-0-	-1632	-0-	94 212 9	1	5626	3	Y	193	180	1		31								
11	7290 X	4788	-0-	-2502	-0-	92 114 9	1	4582	3	Y	104	106	1		29								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															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	8430 X	7707	-0-	-723	-0-	126 695	1 9	6886	3	Y	632	640	1			55																
07	9641 X	7395	-0-	-2246	-0-	142 213	1 9	7040	3	Y	194	222	1			27																
08	9641 X	6900	-0-	-2741	-0-	130 249	1 9	6521	3	Y	226	208	1			45																
09	9330 X	6982	-0-	-2348	-0-	151 222	1 9	6609	3	Y	202	234	1			13																
10	8649 X	6615	-0-	-2034	-0-	104 226	1 9	6285	3	Y	205	191	1			27																
11	7710 X	6675	-0-	-1035	-0-	126 218	1 9	6331	3	Y	198	186	1			39																
GATES 07-DR																		WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 8229	PERF. 8824	- 14666								
06	9360 X	7095	-0-	-2265	-0-	120 440	1 9	6535	3	Y	400	413	1			38																
07	9672 X	7734	-0-	-1938	-0-	150 136	1 9	7448	3	Y	124	143	1			19																
08	9021 X	7658	-0-	-1363	-0-	147 154	1 9	7357	3	Y	140	129	1			30																
09	8880 X	6998	-0-	-1882	-0-	153 149	1 9	6696	3	Y	135	154	1			11																
10	9176 X	7097	-0-	-2079	-0-	113 216	1 9	6768	3	Y	196	181	1			26																
*11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	145 228	1 9	7312	3	Y	207	191	1			42																
GATES 07-DR																		WELL #:	83H	RRCID -> 271964	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8839	- 14574								
06	17070 X	15133	-0-	-1937	-0-	261 713	1 9	14159	3	Y	648	648	1			69																
07	17639 X	15623	-0-	-2016	-0-	293 758	1 9	14572	3	Y	689	654	1	1	8	103																
08	17081 X	15014	-0-	-2067	-0-	279 790	1 9	13945	3	Y	718	664	1	1	8	156																
09	16260 X	13859	-0-	-2401	-0-	294 684	1 9	12881	3	Y	622	725	1			53																
10	15996 X	13006	-0-	-2990	-0-	203 650	1 9	12153	3	Y	591	553	1			91																
11	15120 X	13169	-0-	-1951	-0-	245 594	1 9	12330	3	Y	540	511	1			120																
GATES 07-DR																		WELL #:	81H	RRCID -> 271983	COMPL. DATE 10/29/2013	TOTAL DEPTH 8246	PERF. 8724	- 14458								
06	11910 X	11210	-0-	-700	-0-	195 436	1 9	10579	3	Y	396	406	1			37																
07	12338 X	11759	-0-	-579	-0-	223 437	1 9	11099	3	Y	397	379	1			55																
08	12338 X	11475	-0-	-863	-0-	214 503	1 9	10758	3	Y	457	418	1	1	8	93																
09	11940 X	10528	-0-	-1412	-0-	224 497	1 9	9807	3	Y	452	515	1			30																
10	11935 X	9792	-0-	-2143	-0-	153 493	1 9	9146	3	Y	448	418	1			60																
11	11370 X	9264	-0-	-2106	-0-	173 430	1 9	8661	3	Y	391	373	1			78																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
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	10710 X	9574	-0-	-1136	-0-	166	1	9021	3	Y	352	353	1	64
07	10912 X	9253	-0-	-1659	-0-	387	9	8784	3	Y	265	254	1	75
08	10478 X	10266	-0-	-212	-0-	177	1	9721	3	Y	319	327	1	66
09	9750 X	6595	-0-	-3155	-0-	292	9	6255	3	Y	179	228	1	17
10	9889 X	7430	-0-	-2459	-0-	194	1	7011	3	Y	274	252	1	39
11	9930 X	8670	-0-	-1260	-0-	351	9	8175	3	Y	302	280	1	61
						143	1							
						197	9							
						118	1							
						301	9							
						163	1							
						332	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
06	7950 X	5581	-0-	-2369	-0-	97	1	5231	3	Y	230	235	1	54
07	8215 X	6051	-0-	-2164	-0-	253	9	5727	3	Y	191	193	1	52
08	7130 X	6351	-0-	-779	-0-	114	1	5986	3	Y	224	216	1	60
09	6900 X	5428	-0-	-1472	-0-	210	9	5099	3	Y	194	227	1	27
*10	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	119	1	6935	3	Y	250	231	1	46
*11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	246	9	5995	3	Y	246	231	1	61
						116	1							
						213	9							
						117	1							
						275	9							
						120	1							
						271	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
06	7260 X	6379	-0-	-881	-0-	109	1	5929	3	Y	310	307	1	53
07	7502 X	7053	-0-	-449	-0-	341	9	6626	3	Y	267	254	1	66
08	7502 X	7223	-0-	-279	-0-	133	1	6828	3	Y	235	250	1	51
09	7470 X	5662	-0-	-1808	-0-	294	9	5384	3	Y	141	179	1	13
*10	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	136	1	8128	3	Y	304	276	1	41
*11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	259	9	7657	3	Y	276	261	1	56
						123	1							
						155	9							
						136	1							
						334	9							
						152	1							
						304	9							
KILLAM-GONZALEZ A														
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301														
06	16470 X	14949	-0-	-1521	-0-	411	1	14518	3	Y	18	12	1	12
07	16430 X	14710	-0-	-1720	-0-	20	9	14169	3	Y	19	23	1	8
08	16306 X	14608	-0-	-1698	-0-	520	1	14181	3	Y	25	14	1	19
09	15420 X	13663	-0-	-1757	-0-	21	9	13248	3	Y	38			57
10	15624 X	13634	-0-	-1990	-0-	399	1	13305	3	Y	5	41	1	21
11	14940 X	12021	-0-	-2919	-0-	28	9	11685	3	Y	18			39
						373	1							
						42	9							
						323	1							
						6	9							
						316	1							
						20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
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	9990 X	8837	-0-	-1153	-0-	148	1	8099	3	Y	536	542	1	48
07	10292 X	8938	-0-	-1354	-0-	590	9	8149	3	Y	569	541	1	75
08	10013 X	8502	-0-	-1511	-0-	163	1	7769	3	Y	526	492	1	108
09	9510 X	7512	-0-	-1998	-0-	626	9	6991	3	Y	329	411	1	26
10	9486 X	7324	-0-	-2162	-0-	154	1	6878	3	Y	301	284	1	43
11	8850 X	6935	-0-	-1915	-0-	579	9	6524	3	Y	255	243	1	55
						159	1							
						362	9							
						115	1							
						331	9							
						130	1							
						281	9							
COTULLA														
WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	152	1	7509	3	Y	443	437	1	108
07	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	487	9	7869	3	Y	981	949	1	140
08	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	170	1	7588	3	Y	703	668	1	175
09	8160 X	6632	-0-	-1528	-0-	1079	9	6067	3	Y	378	461	1	92
10	8432 X	7346	-0-	-1086	-0-	160	1	6769	3	Y	414	415	1	91
11	8820 X	7183	-0-	-1637	-0-	773	9	6580	3	Y	424	395	1	120
						149	1							
						416	9							
						122	1							
						455	9							
						137	1							
						466	9							
COTULLA														
WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
06	6540 X	4322	-0-	-2218	-0-	75	1	3690	3	Y	506	460	1	103
07	6758 X	5256	-0-	-1502	-0-	557	9	4840	3	Y	284	339	1	48
08	6758 X	5662	-0-	-1096	-0-	104	1	5276	3	Y	250	234	1	64
09	6000 X	5064	-0-	-936	-0-	312	9	4717	3	Y	211	231	1	44
*10	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	111	1	5271	3	Y	233	232	1	45
11	5490 X	5344	-0-	-146	-0-	275	9	4990	3	Y	227	213	1	59
						115	1							
						232	9							
						95	1							
						256	9							
						104	1							
						250	9							
COTULLA														
WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
06	7740 X	6760	-0-	-980	-0-	120	1	5921	3	Y	654	582	1	135
07	7874 X	6467	-0-	-1407	-0-	719	9	5996	3	Y	311	386	1	60
08	7781 X	6153	-0-	-1628	-0-	129	1	5761	3	Y	245	232	1	73
09	8160 X	5854	-0-	-2306	-0-	342	9	5428	3	Y	266	278	1	61
10	8432 X	5751	-0-	-2681	-0-	122	1	5401	3	Y	230	236	1	55
11	6750 X	5419	-0-	-1331	-0-	270	9	5059	3	Y	232	217	1	70
						133	1							
						293	9							
						97	1							
						253	9							
						105	1							
						255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
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	10830 X	9324	-0-	-1506	-0-	164	1	8892	3	Y	244	249	1	51
07	11191 X	9247	-0-	-1944	-0-	268	9	8830	3	Y	217	205	1	63
08	11191 X	9582	-0-	-1609	-0-	178	1	9134	3	Y	242	249	1	56
09	10530 X	7979	-0-	-2551	-0-	239	9	7419	3	Y	355	382	1	29
10	10602 X	9096	-0-	-1506	-0-	182	1	8524	3	Y	390	361	1	58
11	9330 X	8178	-0-	-1152	-0-	266	9	7623	3	Y	367	347	1	78
						169	1							
						391	9							
						143	1							
						429	9							
						151	1							
						404	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
06	9450 X	9036	-0-	-414	-0-	155	1	8443	3	Y	398	384	1	75
07	9331 X	8726	-0-	-605	-0-	438	9	8251	3	Y	281	270	1	86
08	8928 X	8679	-0-	-249	-0-	166	1	8270	3	Y	223	262	1	47
09	9030 X	7168	-0-	-1862	-0-	309	9	6847	3	Y	150	185	1	12
10	9331 X	5182	-0-	-4149	-0-	164	1	4764	3	Y	307	280	1	39
11	9030 X	4176	-0-	-4854	-0-	245	9	3913	3	Y	168	171	1	36
						156	1							
						165	9							
						80	1							
						338	9							
						78	1							
						185	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
06	6030 X	5673	-0-	-357	-0-	98	1	5297	3	Y	253	253	1	47
07	6231 X	5890	-0-	-341	-0-	278	9	5580	3	Y	180	204	1	23
08	6231 X	4937	-0-	-1294	-0-	112	1	4612	3	Y	213	195	1	41
09	5670 X	3804	-0-	-1866	-0-	198	9	3529	3	Y	177	207	1	11
10	5859 X	4621	-0-	-1238	-0-	91	1	4304	3	Y	223	206	1	28
11	5700 X	3537	-0-	-2163	-0-	234	9	3259	3	Y	194	185	1	37
						80	1							
						195	9							
						72	1							
						245	9							
						65	1							
						213	9							
COTULLA														
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
06	5160 X	3830	-0-	-1330	-0-	70	1	3479	3	Y	255	230	1	52
07	4867 X	4118	-0-	-749	-0-	281	9	3860	3	Y	159	185	1	26
08	4867 X	3940	-0-	-927	-0-	83	1	3648	3	Y	195	175	1	45
09	4410 X	3973	-0-	-437	-0-	175	9	3685	3	Y	180	188	1	37
10	4061 X	3393	-0-	-668	-0-	77	1	3180	3	Y	142	148	1	31
11	3990 X	3840	-0-	-150	-0-	215	9	3588	3	Y	162	150	1	43
						90	1							
						198	9							
						57	1							
						156	9							
						74	1							
						178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
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	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	167 1	8249 3	Y	802	700 1				159
07	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	882 9	214 1	9941 3	Y	562	628 1			93
08	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	618 9	197 1	9314 3	Y	397	380 1			110
09	9300 X	9135	-0-	-165	-0-	437 9	209 1	8538 3	Y	353	382 1			81
10	9610 X	9205	-0-	-405	-0-	388 9	156 1	8641 3	Y	371	372 1			80
11	10440 X	8436	-0-	-2004	-0-	408 9	164 1	7902 3	Y	336	319 1			97
						370 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
06	12090 X	10101	-0-	-1989	-0-	170 1	9243 3	Y	625	611 1				76
07	12493 X	9924	-0-	-2569	-0-	688 9	180 1	9007 3	Y	670	638 1	1 8		107
08	12493 X	9831	-0-	-2662	-0-	737 9	177 1	8885 3	Y	699	657 1	1 8		148
09	10110 X	9232	-0-	-878	-0-	769 9	189 1	8272 3	Y	701	795 1	1 8		53
10	10447 X	9077	-0-	-1370	-0-	771 9	135 1	8065 3	Y	797	739 1			111
11	10110 X	8859	-0-	-1251	-0-	877 9	158 1	7921 3	Y	709	673 1	1 8		146
						780 9								
COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
06	5070 X	4025	-0-	-1045	-0-	75 1	3697 3	Y	230	231 1				34
07	5239 X	4486	-0-	-753	-0-	253 9	91 1	4220 3	Y	159	171 1			22
08	5239 X	4031	-0-	-1208	-0-	175 9	79 1	3764 3	Y	171	159 1			34
09	5070 X	3513	-0-	-1557	-0-	188 9	80 1	3266 3	Y	152	162 1			24
*10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	167 9	72 1	4007 3	Y	238	225 1			37
11	4350 X	4233	-0-	-117	-0-	262 9	82 1	3931 3	Y	200	190 1			47
						220 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
06	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	298 1	16165 3	Y	503	494 1				65
07	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	553 9	323 1	16030 3	Y	663	625 1	1 8		102
08	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	729 9	237 1	11946 3	Y	706	657 1	1 8		150
09	16440 X	11864	-0-	-4576	-0-	777 9	250 1	10957 3	Y	597	698 1			49
10	16988 X	12359	-0-	-4629	-0-	657 9	193 1	11497 3	Y	608	568 1			89
11	16440 X	11532	-0-	-4908	-0-	669 9	215 1	10765 3	Y	502	481 1			110
						552 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
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	8430 X	3783	-0-	-4647	-0-	71 1 215 9	3497 3	Y	195	200 1				26
07	8711 X	3847	-0-	-4864	-0-	78 1 153 9	3616 3	Y	139	144 1				21
08	8711 X	3984	-0-	-4727	-0-	79 1 157 9	3748 3	Y	143	133 1				31
09	7230 X	4678	-0-	-2552	-0-	108 1 161 9	4409 3	Y	146	151 1				26
*10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	90 1 161 9	5007 3	Y	146	145 1				27
11	3870 X	2626	-0-	-1244	-0-	51 1 120 9	2455 3	Y	109	106 1				30
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198														
06	21750 X	20637	-0-	-1113	-0-	563 1 185 9	19889 3	Y	168	171 1				22
07	22568 X	19883	-0-	-2685	-0-	698 1 152 9	19033 3	Y	138	113 1				47
08	22568 X	20456	-0-	-2112	-0-	556 1 140 9	19760 3	Y	127	116 1				58
09	21840 X	18148	-0-	-3692	-0-	490 1 234 9	17424 3	Y	213	230 1				41
10	21917 X	20294	-0-	-1623	-0-	473 1 349 9	19472 3	Y	317	185 1	1 8			172
11	20640 X	17723	-0-	-2917	-0-	455 1 463 9	16805 3	Y	421	308 1				285
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
06	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	201 1 78 9	7099 3	Y	71	66 1				6
07	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	261 1 72 9	7127 3	Y	65	51 1	1 8			19
08	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	221 1 65 9	7844 3	Y	59	53 1				25
09	7380 X	3318	-0-	-4062	-0-	91 1 8 9	3219 3	Y	7	27 1				5
10	7626 X	1726	-0-	-5900	-0-	41 1 1 9	1684 3	Y	1	5 1	1 8			-0-
11	7860 X	7743	-0-	-117	-0-	204 1 1 9	7538 3	Y	1	1 8				-0-
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
06	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	111 1 367 9	6013 3	Y	334	324 1				43
07	13113 X	8959	-0-	-4154	-0-	166 1 542 9	8251 3	Y	493	461 1				75
08	10850 X	10268	-0-	-582	-0-	192 1 408 9	9668 3	Y	371	363 1	1 8			82
09	10500 X	9020	-0-	-1480	-0-	192 1 416 9	8412 3	Y	378	431 1				29
*10	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	155 1 441 9	9248 3	Y	401	373 1				57
11	9930 X	8739	-0-	-1191	-0-	163 1 360 9	8216 3	Y	327	314 1				70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730									
M O	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	2956	-0-	-914	-0-	57 88	1 9	2811	3	Y	80	83	1			11								
07	4898 X	2722	-0-	-2176	-0-	53 188	1 9	2481	3	Y	171	156	1			26								
08	4898 X	2604	-0-	-2294	-0-	52 96	1 9	2456	3	Y	87	90	1			23								
09	4740 X	2654	-0-	-2086	-0-	59 204	1 9	2391	3	Y	185	176	1			32								
10	3224 X	2353	-0-	-871	-0-	37 275	1 9	2041	3	Y	250	244	1			38								
11	2970 X	2184	-0-	-786	-0-	42 128	1 9	2014	3	Y	116	123	1			31								
LONG, A. G. HEIRS 'A'															WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892									
06	16770 X	15371	-0-	-1399	-0-	413 378	1 9	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51								
07	16709 X	15297	-0-	-1412	-0-	528 364	1 9	14405	3	Y	331	288	1	7	8	87								
08	16647 X	15708	-0-	-939	-0-	420 363	1 9	14925	3	Y	330	330	1	7	8	80								
09	15780 X	15321	-0-	-459	-0-	411 283	1 9	14627	3	Y	257	259	1	4	8	74								
*10	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	424 305	1 9	17467	3	Y	277	313	1	4	8	34								
*11	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	496 375	1 9	18354	3	Y	341	289	1	2	8	84								
LONG, A. G. HEIRS 'A'															WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594									
06	18000 X	14933	-0-	-3067	-0-	402 350	1 9	14181	3	Y	318	294	1			52								
07	18600 X	14429	-0-	-4171	-0-	499 330	1 9	13600	3	Y	300	267	1			85								
08	18600 X	14504	-0-	-4096	-0-	388 327	1 9	13789	3	Y	297	304	1			78								
09	16980 X	13059	-0-	-3921	-0-	347 375	1 9	12337	3	Y	341	321	1			98								
*10	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	362 464	1 9	14904	3	Y	422	463	1			57								
11	14940 X	13681	-0-	-1259	-0-	352 328	1 9	13001	3	Y	298	272	1			83								
GATES 11-DR															WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326									
06	6690 X	6620	-0-	-70	-0-	113 332	1 9	6175	3	Y	302	330	1			45								
07	6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	102 620	1 9	5040	3	Y	564	537	1	1	8	71								
08	6913 X	5883	-0-	-1030	-0-	101 711	1 9	5071	3	Y	646	590	1	1	8	126								
09	6630 X	5858	-0-	-772	-0-	118 546	1 9	5194	3	Y	496	590	1			32								
10	6851 X	6624	-0-	-227	-0-	102 410	1 9	6112	3	Y	373	355	1			50								
11	6630 X	6272	-0-	-358	-0-	114 410	1 9	5748	3	Y	373	351	1			72								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	119	141	1		25
07	1891 X	1577	-0-	-314	-0-	26	1	1274	3	Y	252	242	1		35
						277	9								
08	1891 X	1652	-0-	-239	-0-	26	1	1310	3	Y	287	261	1	1 8	60
						316	9								
09	1530 X	1342	-0-	-188	-0-	25	1	1118	3	Y	181	224	1		17
						199	9								
*10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	20	1	1287	3	Y	247	229	1		35
						272	9								
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	207	198	1		44
COTULLA														WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066	
06	6330 X	4633	-0-	-1697	-0-	89	1	4399	3	Y	132	134	1		21
						145	9								
07	6541 X	4902	-0-	-1639	-0-	99	1	4588	3	Y	195	181	1		35
						215	9								
08	6541 X	5166	-0-	-1375	-0-	104	1	4913	3	Y	135	132	1		38
						149	9								
09	6000 X	5279	-0-	-721	-0-	123	1	5004	3	Y	138	144	1		32
						152	9								
10	5518 X	4526	-0-	-992	-0-	77	1	4264	3	Y	168	167	1		33
						185	9								
11	5010 X	4205	-0-	-805	-0-	82	1	3927	3	Y	178	165	1		46
						196	9								
COTULLA														WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501	
06	4320 X	3014	-0-	-1306	-0-	58	1	2862	3	Y	85	86	1		10
						94	9								
07	3565 X	3268	-0-	-297	-0-	66	1	3077	3	Y	114	107	1		17
						125	9								
08	3565 X	3267	-0-	-298	-0-	65	1	3095	3	Y	97	92	1		22
						107	9								
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	74	1	3005	3	Y	112	114	1		20
						123	9								
*10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	57	1	3150	3	Y	110	112	1		18
						121	9								
11	3150 X	2772	-0-	-378	-0-	54	1	2587	3	Y	119	110	1		27
						131	9								
COTULLA														WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517	
06	10020 X	7537	-0-	-2483	-0-	145	1	7170	3	Y	202	203	1		29
						222	9								
07	10354 X	8193	-0-	-2161	-0-	166	1	7722	3	Y	277	259	1		47
						305	9								
08	10199 X	7890	-0-	-2309	-0-	157	1	7423	3	Y	282	261	1	1 8	67
						310	9								
09	8760 X	7535	-0-	-1225	-0-	174	1	7100	3	Y	237	254	1		50
						261	9								
10	8618 X	7591	-0-	-1027	-0-	130	1	7210	3	Y	228	234	1		44
						251	9								
11	7920 X	7162	-0-	-758	-0-	141	1	6765	3	Y	233	218	1		59
						256	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715																	
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	5940 X	3907	-0-	-2033	-0-		75 94	1 9	3738	3	Y	85	88	1			15
07	6510 X	4005	-0-	-2505	-0-		81 154	1 9	3770	3	Y	140	130	1			25
08	6510 X	4386	-0-	-2124	-0-		87 167	1 9	4132	3	Y	152	140	1			37
09	6300 X	4497	-0-	-1803	-0-		103 188	1 9	4206	3	Y	171	174	1			34
10	4960 X	3843	-0-	-1117	-0-		65 160	1 9	3618	3	Y	145	152	1			27
11	4230 X	3745	-0-	-485	-0-		73 163	1 9	3509	3	Y	148	139	1			36
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696																	
06	6720 X	4820	-0-	-1900	-0-		91 220	1 9	4509	3	Y	200	195	1			26
07	6944 X	4600	-0-	-2344	-0-		92 226	1 9	4282	3	Y	205	195	1			36
08	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-		111 165	1 9	5260	3	Y	150	146	1			40
09	5580 X	5191	-0-	-389	-0-		120 187	1 9	4884	3	Y	170	174	1			36
10	5084 X	5009	-0-	-75	-0-		85 189	1 9	4735	3	Y	172	175	1			33
11	5370 X	4719	-0-	-651	-0-		92 205	1 9	4422	3	Y	186	173	1			46
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660																	
06	4440 X	3425	-0-	-1015	-0-		58 228	1 9	3139	3	Y	207	225	1			28
07	4588 X	4301	-0-	-287	-0-		79 274	1 9	3948	3	Y	249	243	1			34
08	4588 X	4099	-0-	-489	-0-		74 298	1 9	3727	3	Y	271	250	1			55
09	4380 X	3332	-0-	-1048	-0-		71 168	1 9	3093	3	Y	153	195	1			13
10	3534 X	3046	-0-	-488	-0-		47 221	1 9	2778	3	Y	201	186	1			28
11	4170 X	3899	-0-	-271	-0-		71 217	1 9	3611	3	Y	197	185	1			40
PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045																	
06	66990 X	58786	-0-	-8204	-0-		1619 25	1 9	57142	3	Y	23	13	1			18
07	67177 X	61062	-0-	-6115	-0-		2159 26	1 9	58877	3	Y	24					42
08	66743 X	59859	-0-	-6884	-0-		1638 46	1 9	58175	3	Y	42	79	1			5
09	70681 X	70681	-0-	-0-	-0-		1933 15	1 9	68733	3	Y	14					19
*10	77824 X	77824	-0-	-0-	-0-		1845 7	1 9	75972	3	Y	6					25
*11	77962 X	77962	-0-	-0-	-0-		2053 12	1 9	75897	3	Y	11	20	1			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
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	50760 X	45440	-0-	-5320	-0-	1251 25 9	1	44164	3	Y	23	29	1	37
07	52049 X	47871	-0-	-4178	-0-	1690 84 9	1	46097	3	Y	76			113
08	52049 X	46261	-0-	-5788	-0-	1267 7 9	1	44987	3	Y	6	116	1	3
09	56454 X	56454	-0-	-0-	-0-	1544 9 9	1	54901	3	Y	8			11
*10	52639 X	52639	-0-	-0-	-0-	1248 7 9	1	51384	3	Y	6			17
*11	51657 X	51657	-0-	-0-	-0-	1360 11 9	1	50286	3	Y	10	18	1	9
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
06	8460 X	7145	-0-	-1315	-0-	125 243 9	1	6777	3	Y	221	238	1	32
07	8742 X	7343	-0-	-1399	-0-	139 255 9	1	6949	3	Y	232	233	1	31
08	8742 X	7205	-0-	-1537	-0-	134 323 9	1	6748	3	Y	294	266	1	58
09	7470 X	6744	-0-	-726	-0-	143 332 9	1	6269	3	Y	302	341	1	19
10	7378 X	6517	-0-	-861	-0-	103 325 9	1	6089	3	Y	295	275	1	39
11	7140 X	5987	-0-	-1153	-0-	111 317 9	1	5559	3	Y	288	271	1	56
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
06	19140 X	17427	-0-	-1713	-0-	289 1429 9	1	15709	3	Y	1299	1255	1	143
07	20398 X	18098	-0-	-2300	-0-	323 1753 9	1	16022	3	Y	1594	1504	1	231
08	20398 X	17786	-0-	-2612	-0-	311 1893 9	1	15582	3	Y	1721	1604	1	345
09	19740 X	16330	-0-	-3410	-0-	333 1381 9	1	14616	3	Y	1255	1508	1	91
10	18569 X	16477	-0-	-2092	-0-	253 1142 9	1	15082	3	Y	1038	982	1	146
11	17520 X	14343	-0-	-3177	-0-	262 925 9	1	13156	3	Y	841	809	1	177
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
06	36780 X	32262	-0-	-4518	-0-	888 8 9	1	31366	3	Y	7	6	1	3
07	36952 X	33358	-0-	-3594	-0-	1180 7 9	1	32171	3	Y	6	6	1	3
08	36270 X	30768	-0-	-5502	-0-	843 960 9	1	29925	3	Y	-0-	3	1	-0-
09	35189 X	35189	-0-	-0-	-0-	91 790 9	1	34138	3	Y	83	50	1	33
10	34255 X	33536	-0-	-719	-0-	211 890 9	1	32535	3	Y	192	174	1	51
*11	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-	177 177 9	1	32897	3	Y	161	97	1	115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8280 X	7105	-0-	-1175	-0-	138 110	1 9	6857	3	Y	100	100	1	28
07	8556 X	7439	-0-	-1117	-0-	154 145	1 9	7140	3	Y	132	124	1	36
08	8556 X	7739	-0-	-817	-0-	157 152	1 9	7430	3	Y	138	129	1	45
09	7860 X	7118	-0-	-742	-0-	167 149	1 9	6802	3	Y	135	141	1	39
10	7533 X	6885	-0-	-648	-0-	119 164	1 9	6602	3	Y	149	148	1	40
11	7500 X	6557	-0-	-943	-0-	131 139	1 9	6287	3	Y	126	119	1	47
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
06	8130 X	7464	-0-	-666	-0-	144 195	1 9	7125	3	Y	177	179	1	39
07	8680 X	8008	-0-	-672	-0-	163 279	1 9	7566	3	Y	254	237	1	56
08	8680 X	8034	-0-	-646	-0-	161 251	1 9	7622	3	Y	228	215	1	69
09	8400 X	5130	-0-	-3270	-0-	118 207	1 9	4805	3	Y	188	203	1	54
10	8432 X	4603	-0-	-3829	-0-	77 240	1 9	4286	3	Y	218	216	1	56
11	7770 X	5309	-0-	-2461	-0-	103 263	1 9	4943	3	Y	239	219	1	76
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
06	8940 X	8611	-0-	-329	-0-	165 265	1 9	8181	3	Y	241	244	1	52
07	9238 X	8483	-0-	-755	-0-	173 275	1 9	8035	3	Y	250	239	1	63
08	9238 X	9004	-0-	-234	-0-	179 329	1 9	8496	3	Y	299	274	1	88
09	9450 X	8796	-0-	-654	-0-	202 333	1 9	8261	3	Y	303	314	1	77
10	9765 X	8860	-0-	-905	-0-	150 373	1 9	8337	3	Y	339	338	1	78
11	8700 X	7063	-0-	-1637	-0-	137 347	1 9	6579	3	Y	315	294	1	99
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
06	8580 X	6727	-0-	-1853	-0-	131 127	1 9	6469	3	Y	115	119	1	28
07	8866 X	8648	-0-	-218	-0-	177 256	1 9	8215	3	Y	233	213	1	48
08	8866 X	8087	-0-	-779	-0-	163 212	1 9	7712	3	Y	193	183	1	58
09	8310 X	6811	-0-	-1499	-0-	157 232	1 9	6422	3	Y	211	217	1	52
10	8215 X	7199	-0-	-1016	-0-	124 223	1 9	6852	3	Y	203	205	1	50
11	8370 X	7058	-0-	-1312	-0-	139 228	1 9	6691	3	Y	207	192	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12450 X	10697	-0-	-1753	-0-	206 271	1 9	10220	3	Y	246	247	1	55
07	12834 X	11175	-0-	-1659	-0-	229 336	1 9	10610	3	Y	305	287	1	73
08	12834 X	10961	-0-	-1873	-0-	220 332	1 9	10409	3	Y	302	281	1	94
09	11790 X	9460	-0-	-2330	-0-	218 329	1 9	8913	3	Y	299	312	1	81
10	11501 X	9600	-0-	-1901	-0-	163 378	1 9	9059	3	Y	344	342	1	83
11	10800 X	9347	-0-	-1453	-0-	182 394	1 9	8771	3	Y	358	331	1	110
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
06	9900 X	7442	-0-	-2458	-0-	129 256	1 9	7057	3	Y	233	235	1	24
07	10230 X	7497	-0-	-2733	-0-	142 297	1 9	7058	3	Y	270	256	1	38
08	10230 X	7742	-0-	-2488	-0-	143 389	1 9	7210	3	Y	354	320	1	71
09	9900 X	7688	-0-	-2212	-0-	163 386	1 9	7139	3	Y	351	399	1	23
10	9393 X	7389	-0-	-2004	-0-	115 405	1 9	6869	3	Y	368	343	1	48
11	7500 X	6622	-0-	-878	-0-	122 382	1 9	6118	3	Y	347	328	1	67
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
06	8190 X	6993	-0-	-1197	-0-	122 206	1 9	6665	3	Y	187	186	1	23
07	11160 X	8666	-0-	-2494	-0-	166 279	1 9	8221	3	Y	254	239	1	38
08	11160 X	6808	-0-	-4352	-0-	126 331	1 9	6351	3	Y	301	274	1	64
09	10800 X	6732	-0-	-4068	-0-	144 296	1 9	6292	3	Y	269	311	1	22
10	7223 X	7064	-0-	-159	-0-	110 365	1 9	6589	3	Y	332	307	1	47
11	8400 X	6636	-0-	-1764	-0-	122 375	1 9	6139	3	Y	341	318	1	70
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
06	13980 X	11701	-0-	-2279	-0-	201 560	1 9	10940	3	Y	509	557	1	77
07	14446 X	11982	-0-	-2464	-0-	220 817	1 9	10945	3	Y	743	716	1	103
08	13888 X	11503	-0-	-2385	-0-	205 941	1 9	10357	3	Y	855	780	1	176
09	13440 X	10590	-0-	-2850	-0-	218 814	1 9	9558	3	Y	740	860	1	55
10	13051 X	10696	-0-	-2355	-0-	162 875	1 9	9659	3	Y	795	740	1	110
11	11700 X	9968	-0-	-1732	-0-	175 970	1 9	8823	3	Y	882	817	1	174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730																		
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	8970 X	7738	-0-	-1232	-0-	150	1	165	9	7423	3	Y	150	151	1			22
07	9269 X	8438	-0-	-831	-0-	171	1	327	9	7940	3	Y	297	274	1			45
08	9269 X	7677	-0-	-1592	-0-	152	1	306	9	7219	3	Y	278	259	1			64
09	8310 X	7149	-0-	-1161	-0-	165	1	255	9	6729	3	Y	232	250	1			46
10	7998 X	7017	-0-	-981	-0-	118	1	343	9	6556	3	Y	312	307	1			51
11	8160 X	6519	-0-	-1641	-0-	126	1	331	9	6062	3	Y	301	282	1			70
COTULLA																		
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861																		
06	7800 X	6219	-0-	-1581	-0-	118	1	248	9	5853	3	Y	225	227	1			36
07	8060 X	6605	-0-	-1455	-0-	131	1	419	9	6055	3	Y	381	354	1			63
08	7874 X	6794	-0-	-1080	-0-	133	1	371	9	6290	3	Y	337	316	1			84
09	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	160	1	370	9	6549	3	Y	336	350	1			70
*10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	124	1	382	9	6891	3	Y	347	352	1			65
*11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	132	1	372	9	6336	3	Y	338	318	1			85
GATES 07-DR																		
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																		
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	255	1	1275	9	13858	3	Y	1159	1119	1			114
07	15810 X	15112	-0-	-698	-0-	284	1	701	9	14127	3	Y	637	654	1	1	8	96
08	15810 X	14579	-0-	-1231	-0-	271	1	749	9	13559	3	Y	681	633	1	1	8	143
09	15300 X	13190	-0-	-2110	-0-	277	1	771	9	12142	3	Y	701	794	1	1	8	49
10	15810 X	12577	-0-	-3233	-0-	195	1	718	9	11664	3	Y	653	611	1			91
11	15300 X	12002	-0-	-3298	-0-	220	1	664	9	11118	3	Y	604	571	1			124
COTULLA																		
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																		
06	5700 X	4808	-0-	-892	-0-	92	1	172	9	4544	3	Y	156	157	1			28
07	5704 X	5609	-0-	-95	-0-	114	1	183	9	5312	3	Y	166	161	1			33
08	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	121	1	444	9	5736	3	Y	404	350	1			87
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	152	1	332	9	6209	3	Y	302	328	1			61
*10	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	109	1	349	9	6043	3	Y	317	322	1			56
*11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	118	1	356	9	5696	3	Y	324	303	1			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	10110 X	8715	-0-	-1395	-0-	167	1	8264	3	Y	258	263	1	41
07	10447 X	8677	-0-	-1770	-0-	284	9	8161	3	Y	309	296	1	54
08	10447 X	8363	-0-	-2084	-0-	176	1	7889	3	Y	279	262	1	70
09	10200 X	7853	-0-	-2347	-0-	340	9	7288	3	Y	352	353	1	69
10	10540 X	7788	-0-	-2752	-0-	167	1	7247	3	Y	373	377	1	65
11	8730 X	7302	-0-	-1428	-0-	307	9	6762	3	Y	364	343	1	86
						178	1							
						387	9							
						131	1							
						410	9							
						140	1							
						400	9							
COTULLA														
WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700														
06	7950 X	6728	-0-	-1222	-0-	129	1	6365	3	Y	213	215	1	37
07	8215 X	6336	-0-	-1879	-0-	234	9	5974	3	Y	212	208	1	41
08	8215 X	5265	-0-	-2950	-0-	129	1	4938	3	Y	203	190	1	54
09	7380 X	4932	-0-	-2448	-0-	233	9	4602	3	Y	197	207	1	44
10	7316 X	4559	-0-	-2757	-0-	104	1	4222	3	Y	237	236	1	45
11	6720 X	4931	-0-	-1789	-0-	223	9	4603	3	Y	211	200	1	56
						113	1							
						217	9							
						76	1							
						261	9							
						96	1							
						232	9							
COTULLA														
WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
06	6300 X	5626	-0-	-674	-0-	103	1	5123	3	Y	364	354	1	56
07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	400	9	5289	3	Y	231	232	1	55
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	114	1	5504	3	Y	238	222	1	71
09	5850 X	5087	-0-	-763	-0-	254	9	4745	3	Y	205	219	1	57
*10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	116	1	6249	3	Y	177	181	1	53
*11	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	262	9	5994	3	Y	174	164	1	63
						116	1							
						226	9							
						113	1							
						195	9							
						124	1							
						191	9							
COTULLA														
WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
06	6990 X	5735	-0-	-1255	-0-	106	1	5247	3	Y	347	337	1	53
07	7223 X	5549	-0-	-1674	-0-	382	9	5178	3	Y	235	255	1	33
08	6045 X	5096	-0-	-949	-0-	112	1	4751	3	Y	223	210	1	46
09	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	259	9	5472	3	Y	235	243	1	38
*10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	100	1	7095	3	Y	280	272	1	46
*11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	245	9	5853	3	Y	169	170	1	45
						134	1							
						259	9							
						128	1							
						308	9							
						122	1							
						186	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10530 X	9220	-0-	-1310	-0-	163 240 9	1	8817	3	Y	218	218	1	26
07	10881 X	9642	-0-	-1239	-0-	184 296 9	1	9162	3	Y	269	254	1	41
08	10478 X	9675	-0-	-803	-0-	182 327 9	1	9166	3	Y	297	273	1	64
09	9600 X	8562	-0-	-1038	-0-	184 323 9	1	8055	3	Y	294	335	1	23
10	9610 X	8100	-0-	-1510	-0-	130 270 9	1	7700	3	Y	245	231	1	37
11	9360 X	6482	-0-	-2878	-0-	123 208 9	1	6151	3	Y	189	183	1	43
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
06	4260 X	2950	-0-	-1310	-0-	52 46 9	1	2852	3	Y	42	42	1	7
07	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	65 51 9	1	3205	3	Y	46	44	1	9
08	4402 X	3003	-0-	-1399	-0-	57 47 9	1	2899	3	Y	43	40	1	12
09	3840 X	2791	-0-	-1049	-0-	61 70 9	1	2660	3	Y	64	69	1	7
10	3162 X	2158	-0-	-1004	-0-	34 69 9	1	2055	3	Y	63	58	1	12
11	3210 X	2010	-0-	-1200	-0-	38 61 9	1	1911	3	Y	55	52	1	15
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
06	7050 X	5262	-0-	-1788	-0-	94 96 9	1	5072	3	Y	87	87	1	15
07	7285 X	5193	-0-	-2092	-0-	101 69 9	1	5023	3	Y	63	63	1	15
08	6851 X	5827	-0-	-1024	-0-	110 139 9	1	5578	3	Y	126	113	1	28
09	5970 X	5074	-0-	-896	-0-	110 146 9	1	4818	3	Y	133	149	1	12
10	5487 X	3921	-0-	-1566	-0-	61 168 9	1	3692	3	Y	153	142	1	23
11	5640 X	4437	-0-	-1203	-0-	83 167 9	1	4187	3	Y	152	143	1	32
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
06	6420 X	4798	-0-	-1622	-0-	86 76 9	1	4636	3	Y	69	69	1	7
07	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	84 78 9	1	4199	3	Y	71	68	1	10
08	6634 X	5382	-0-	-1252	-0-	103 84 9	1	5195	3	Y	76	70	1	16
09	5670 X	5371	-0-	-299	-0-	118 81 9	1	5172	3	Y	74	84	1	6
10	5363 X	2860	-0-	-2503	-0-	45 128 9	1	2687	3	Y	116	106	1	16
11	5220 X	3319	-0-	-1901	-0-	63 91 9	1	3165	3	Y	83	81	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341															CNTY: DIMMIT		
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	9630 X	8167	-0-	-1463	-0-	138 584	1 9	7445	3	Y	531	520	1			57																
07	9672 X	9289	-0-	-383	-0-	171 648	1 9	8470	3	Y	589	560	1	1	8	85																
08	9455 X	9111	-0-	-344	-0-	163 711	1 9	8237	3	Y	646	600	1	1	8	130																
09	9150 X	6292	-0-	-2858	-0-	125 664	1 9	5503	3	Y	604	693	1			41																
10	8928 X	7664	-0-	-1264	-0-	118 540	1 9	7006	3	Y	491	464	1			68																
11	9000 X	7037	-0-	-1963	-0-	127 550	1 9	6360	3	Y	500	468	1			100																
GATES 07-DR																	WELL #: 51H	RRCID -> 274245	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8649 - 13240											
06	13170 X	11183	-0-	-1987	-0-	194 479	1 9	10510	3	Y	435	419	1			54																
07	13609 X	6844	-0-	-6765	-0-	130 248	1 9	6466	3	Y	225	244	1			35																
08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	24	1			11																
09	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-	4	1			7																
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					7																
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					7																
GATES 07-DR																	WELL #: 49H	RRCID -> 274261	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8623 - 12922											
06	11790 X	11762	-0-	-28	-0-	205 425	1 9	11132	3	Y	386	369	1			47																
07	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	268 271	1 9	13360	3	Y	246	255	1			38																
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	1	26	1			13																
09	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	6	1			7																
10	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					7																
11	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					7																
LEYENDECKER-HUNTER 1377																	WELL #: 10H	RRCID -> 274262	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 10486 - 15520											
06	28890 X	27259	-0-	-1631	-0-	748 108	1 9	26403	3	Y	98	105	1			33																
07	29543 X	27286	-0-	-2257	-0-	962 90	1 9	26234	3	Y	82	89	1	3	8	23																
08	29326 X	27074	-0-	-2252	-0-	739 95	1 9	26240	3	Y	86	90	1	2	8	17																
09	27720 X	25626	-0-	-2094	-0-	697 138	1 9	24791	3	Y	125	122	1			20																
*10	29896 X	29896	-0-	-0-	-0-	703 240	1 9	28953	3	Y	218	186	1			52																
*11	31581 X	31581	-0-	-0-	-0-	826 218	1 9	30537	3	Y	198	228	1			22																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985																													
M	O	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	M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
06		9330 X	7606	-0-	-1724	-0-	133	1	7243	3	Y	209	211	1				28																										
							230	9																																				
07		9641 X	8118	-0-	-1523	-0-	156	1	7730	3	Y	211	201	1				38																										
							232	9																																				
08		9362 X	7758	-0-	-1604	-0-	147	1	7390	3	Y	201	190	1				49																										
							221	9																																				
09		8430 X	6350	-0-	-2080	-0-	137	1	6026	3	Y	170	200	1				19																										
							187	9																																				
10		8339 X	7027	-0-	-1312	-0-	111	1	6626	3	Y	264	241	1				42																										
							290	9																																				
11		7860 X	6795	-0-	-1065	-0-	130	1	6478	3	Y	170	169	1				43																										
							187	9																																				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504															WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10703 - 16410																													
06		111120 X	87865	-0-	-23255	-0-	2420	1	85431	3	Y	13	13	1				6																										
							14	9																																				
07		111259 X	92556	-0-	-18703	-0-	3273	1	89270	3	Y	12	13	1				5																										
							13	9																																				
08		108655 X	92674	-0-	-15981	-0-	2537	1	90091	3	Y	42	34	1		1	8	12																										
							46	9																																				
09		98670 X	91062	-0-	-7608	-0-	2491	1	88564	3	Y	6	12	1				6																										
							7	9																																				
10		98642 X	92379	-0-	-6263	-0-	2190	1	90189	3	Y	-0-	6	1				-0-																										
11		89670 X	89531	-0-	-139	-0-	2358	1	87173	3	Y	-0-						-0-																										

GATES 07-DR															WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490																													
06		6390 X	5477	-0-	-913	-0-	96	1	5219	3	Y	147	147	1				15																										
							162	9																																				
07		6479 X	6217	-0-	-262	-0-	118	1	5888	3	Y	192	181	1				26																										
							211	9																																				
08		6231 X	5739	-0-	-492	-0-	107	1	5365	3	Y	243	221	1				48																										
							267	9																																				
09		6030 X	4325	-0-	-1705	-0-	92	1	4046	3	Y	170	206	1				12																										
							187	9																																				
10		6045 X	4991	-0-	-1054	-0-	73	1	4395	3	Y	475	429	1				58																										
							523	9																																				
11		6030 X	5020	-0-	-1010	-0-	76	1	3774	3	Y	1064	937	1		1	8	184																										
							1170	9																																				

GATES 11-DR															WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415																													
06		10110 X	7461	-0-	-2649	-0-	129	1	7040	3	Y	265	296	1				39																										
							292	9																																				
07		10261 X	8546	-0-	-1715	-0-	157	1	7824	3	Y	514	486	1				67																										
							565	9																																				
08		10168 X	8530	-0-	-1638	-0-	157	1	7887	3	Y	442	415	1		1	8	93																										
							486	9																																				
09		9120 X	7653	-0-	-1467	-0-	162	1	7100	3	Y	355	421	1				27																										
							391	9																																				
10		8618 X	6474	-0-	-2144	-0-	101	1	5977	3	Y	360	337	1				50																										
							396	9																																				
11		8280 X	7055	-0-	-1225	-0-	130	1	6495	3	Y	391	364	1				77																										
							430	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
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	9240 X	6624	-0-	-2616	-0-	116	1	6315	3	Y	175	179	1	21
07	10819 X	8042	-0-	-2777	-0-	193	9	7569	3	Y	292	272	1	41
08	10819 X	7568	-0-	-3251	-0-	152	1	7089	3	Y	307	283	1	64
09	10470 X	7275	-0-	-3195	-0-	321	9	6809	3	Y	283	326	1	21
10	10819 X	7163	-0-	-3656	-0-	141	1	6696	3	Y	323	299	1	45
11	7770 X	6862	-0-	-908	-0-	338	9	6390	3	Y	314	295	1	64
						155	1							
						311	9							
						112	1							
						355	9							
						127	1							
						345	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
06	18390 X	16394	-0-	-1996	-0-	273	1	14886	3	Y	1123	1108	1	113
07	19003 X	17012	-0-	-1991	-0-	1235	9	15254	3	Y	1319	1255	1	176
08	18135 X	16390	-0-	-1745	-0-	307	1	14675	3	Y	1293	1202	1	265
09	17550 X	14757	-0-	-2793	-0-	1451	9	13677	3	Y	698	903	1	59
10	17577 X	14536	-0-	-3041	-0-	293	1	13585	3	Y	657	619	1	97
11	16470 X	13546	-0-	-2924	-0-	1422	9	12579	3	Y	652	612	1	137
						312	1							
						768	9							
						228	1							
						723	9							
						250	1							
						717	9							
COTULLA														
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
06	5040 X	3674	-0-	-1366	-0-	68	1	3357	3	Y	226	226	1	31
07	5177 X	4698	-0-	-479	-0-	249	9	4338	3	Y	243	234	1	40
08	5146 X	4466	-0-	-680	-0-	93	1	4157	3	Y	201	191	1	50
09	4770 X	4008	-0-	-762	-0-	267	9	3631	3	Y	262	263	1	49
10	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	88	1	3708	3	Y	283	284	1	48
11	4560 X	3775	-0-	-785	-0-	221	9	3397	3	Y	279	262	1	65
						89	1							
						288	9							
						67	1							
						311	9							
						71	1							
						307	9							
COTULLA														
WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
06	8070 X	7085	-0-	-985	-0-	134	1	6615	3	Y	305	308	1	49
07	8153 X	7408	-0-	-745	-0-	336	9	6863	3	Y	361	345	1	65
08	7905 X	7146	-0-	-759	-0-	148	1	6636	3	Y	336	314	1	87
09	7320 X	5837	-0-	-1483	-0-	397	9	5369	3	Y	306	324	1	69
10	7564 X	6027	-0-	-1537	-0-	140	1	5557	3	Y	336	339	1	66
11	7170 X	5712	-0-	-1458	-0-	370	9	5218	3	Y	351	327	1	90
						131	1							
						337	9							
						100	1							
						370	9							
						108	1							
						386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 50H		RRCID -> 274487		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH		8388 PERF. 8580 - 13091	
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		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	178	1	9645	3	Y	380		360	1							45	
07		9765 X	7940	-0-	-1825	-0-	418	9	7572	3	Y	196		213	1							28	
08		9362 X	4	-0-	-9358	-0-	152	1														8	
09		10230 X	476	-0-	-9754	-0-	216	9	406	3	Y	-0-		20	1							6	
10		10571 X	6840	-0-	-3731	-0-	4	3														29	
11		10230 X	6745	-0-	-3485	-0-	9	1	6476	3	Y	55		57	1							38	
							61	9															
							109	1															
							255	9															
							128	1															
							207	9															
GATES 07-DR														WELL #: 24H		RRCID -> 274492		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH		8288 PERF. 8849 - 13740	
06		13980 X	12307	-0-	-1673	-0-	215	1	11662	3	Y	391		371	1							51	
07		15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	430	9	15292	3	Y	247		258	1							40	
08		13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	308	1														41	
09		12300 X	11897	-0-	-403	-0-	272	9	12686	3	Y	155		154	1							19	
*10		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	252	1	11430	3	Y	187		209	1							34	
11		15360 X	13011	-0-	-2349	-0-	171	9														43	
							261	1															
							206	9															
							285	1	17022	3	Y	203		188	1								
							223	9															
							250	1	12561	3	Y	182		173	1								
							200	9															
GATES 07-DR														WELL #: 170H		RRCID -> 274517		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		8301 PERF. 8734 - 11430	
06		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	167	1	9032	3	Y	368		350	1							44	
07		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	405	9	10224	3	Y	221		233	1							32	
08		9114 X	9062	-0-	-52	-0-	205	1														43	
09		9600 X	8416	-0-	-1184	-0-	243	9	8670	3	Y	200		189	1							15	
10		9920 X	9143	-0-	-777	-0-	172	1	8013	3	Y	200		228	1							42	
11		10320 X	7884	-0-	-2436	-0-	220	9	8658	3	Y	309		282	1							46	
							183	1															
							220	9															
							145	1	7507	3	Y	207		203	1								
							340	9															
							149	1															
							228	9															
GATES 07-DR														WELL #: 26H		RRCID -> 274526		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH		8278 PERF. 8580 - 13025	
06		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	126	1	6876	3	Y	258		248	1							30	
07		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	284	9	7235	3	Y	160		167	1							23	
08		6882 X	6659	-0-	-223	-0-	145	1														34	
09		7290 X	6307	-0-	-983	-0-	176	9	6353	3	Y	164		153	1							9	
10		7533 X	6984	-0-	-549	-0-	126	1	6037	3	Y	120		145	1							21	
11		7320 X	5818	-0-	-1502	-0-	180	9														28	
							138	1															
							132	9															
							112	1	6699	3	Y	157		145	1								
							173	9															
							111	1	5552	3	Y	141		134	1								
							155	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8130 X	7238	-0-	-892	-0-	136	1	6715	3	Y	352	344 1	53	
						387	9							
07	8153 X	7154	-0-	-999	-0-	144	1	6693	3	Y	288	284 1	57	
						317	9							
08	7905 X	7099	-0-	-806	-0-	141	1	6681	3	Y	252	239 1	70	
						277	9							
09	7230 X	6566	-0-	-664	-0-	150	1	6126	3	Y	264	273 1	61	
						290	9							
10	7471 X	6617	-0-	-854	-0-	112	1	6182	3	Y	294	295 1	60	
						323	9							
11	7230 X	6245	-0-	-985	-0-	121	1	5816	3	Y	280	264 1	76	
						308	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
06	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	178	1	9671	3	Y	325	312 1	40	
						358	9							
07	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	215	1	10729	3	Y	217	224 1	33	
						239	9							
08	9300 X	9232	-0-	-68	-0-	175	1	8795	3	Y	238	221 1	50	
						262	9							
09	10200 X	8165	-0-	-2035	-0-	176	1	7733	3	Y	233	266 1	17	
						256	9							
10	10540 X	8069	-0-	-2471	-0-	130	1	7715	3	Y	204	191 1	30	
						224	9							
11	10830 X	7232	-0-	-3598	-0-	137	1	6894	3	Y	183	174 1	39	
						201	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
06	21630 X	19434	-0-	-2196	-0-	342	1	18595	3	Y	452	473 1	42	
						497	9							
07	22351 X	19900	-0-	-2451	-0-	381	1	18967	3	Y	502	476 1	68	
						552	9							
08	22289 X	19549	-0-	-2740	-0-	368	1	18568	3	Y	557	511 1 1 8	113	
						613	9							
09	21030 X	17404	-0-	-3626	-0-	375	1	16424	3	Y	550	626 1	37	
						605	9							
10	20925 X	16965	-0-	-3960	-0-	269	1	16056	3	Y	582	541 1	78	
						640	9							
11	19440 X	15261	-0-	-4179	-0-	287	1	14373	3	Y	546	516 1	108	
						601	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
06	7530 X	7137	-0-	-393	-0-	123	1	6706	3	Y	280	275 1	31	
						308	9							
07	7781 X	7569	-0-	-212	-0-	143	1	7116	3	Y	282	272 1	41	
						310	9							
08	7688 X	6979	-0-	-709	-0-	131	1	6575	3	Y	248	237 1	52	
						273	9							
09	7800 X	6518	-0-	-1282	-0-	138	1	6072	3	Y	280	314 1	18	
						308	9							
10	8060 X	6337	-0-	-1723	-0-	101	1	5969	3	Y	243	228 1	33	
						267	9							
11	7320 X	5937	-0-	-1383	-0-	113	1	5668	3	Y	142	143 1	32	
						156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
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	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	46 54	1 9	2548	3	Y	49	49	1	7
07	3534 X	2794	-0-	-740	-0-	53 68	1 9	2673	3	Y	62	58	1	11
08	3534 X	2645	-0-	-889	-0-	50 65	1 9	2530	3	Y	59	57	1	13
09	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	59 76	1 9	2589	3	Y	69	77	1	5
10	3286 X	2128	-0-	-1158	-0-	33 92	1 9	2003	3	Y	84	78	1	11
11	2700 X	1884	-0-	-816	-0-	36 72	1 9	1776	3	Y	65	62	1	14
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
06	28950 X	25816	-0-	-3134	-0-	457 487	1 9	24872	3	Y	443	440	1	44
07	29915 X	26320	-0-	-3595	-0-	506 586	1 9	25228	3	Y	533	502	1	73
08	29481 X	25540	-0-	-3941	-0-	486 675	1 9	24379	3	Y	614	562	1	124
09	27720 X	24167	-0-	-3553	-0-	525 636	1 9	23006	3	Y	578	662	1	40
10	27838 X	24241	-0-	-3597	-0-	388 664	1 9	23189	3	Y	604	563	1	81
11	25830 X	23126	-0-	-2704	-0-	439 637	1 9	22050	3	Y	579	546	1	114
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
06	7890 X	7094	-0-	-796	-0-	134 322	1 9	6638	3	Y	293	299	1	49
07	7688 X	5333	-0-	-2355	-0-	105 373	1 9	4855	3	Y	339	326	1	62
08	7192 X	6200	-0-	-992	-0-	120 419	1 9	5661	3	Y	381	349	1	94
09	7560 X	6677	-0-	-883	-0-	151 361	1 9	6165	3	Y	328	350	1	72
10	7812 X	7271	-0-	-541	-0-	122 402	1 9	6747	3	Y	365	367	1	70
11	7080 X	6956	-0-	-124	-0-	133 425	1 9	6398	3	Y	386	360	1	96
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
06	12300 X	10805	-0-	-1495	-0-	187 514	1 9	10104	3	Y	467	492	1	46
07	12710 X	10903	-0-	-1807	-0-	205 521	1 9	10177	3	Y	474	452	1	68
08	12059 X	10512	-0-	-1547	-0-	196 497	1 9	9819	3	Y	452	422	1	97
09	11310 X	9515	-0-	-1795	-0-	205 331	1 9	8979	3	Y	301	371	1	27
10	11687 X	9579	-0-	-2108	-0-	151 416	1 9	9012	3	Y	378	350	1	55
11	10800 X	9197	-0-	-1603	-0-	173 363	1 9	8661	3	Y	330	314	1	71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																			
GATES 11-DR															WELL #: 145H					RRCID -> 274894					COMPL. DATE 09/25/2014					TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015				
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		6510	X	5997	-0-		-513	-0-				107	1	5741	3	Y	135	147	1			12												
07		6921	X	6921	-0-		-0-	-0-				149	9	6587	3	Y	184	173	1			23												
08		8913	X	8913	-0-		-0-	-0-				132	1	8518	3	Y	205	188	1			40												
09		8692	X	8692	-0-		-0-	-0-				202	9	8220	3	Y	259	284	1			15												
*10		8601	X	8601	-0-		-0-	-0-				169	1	8230	3	Y	211	199	1			27												
11		8640	X	5866	-0-		-2774	-0-				226	9	5533	3	Y	203	191	1			39												
												187	1																					
												285	9																					
												139	1																					
												232	9																					
												110	1																					
												223	9																					
GATES 11-DR															WELL #: 133H					RRCID -> 274927					COMPL. DATE 03/28/2014					TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819				
06		26490	X	17757	-0-		-8733	-0-				316	1	17132	3	Y	281	316	1	1	8	33												
07		27373	X	18278	-0-		-9095	-0-				309	9	17197	3	Y	669	612	1	1	8	89												
08		21390	X	17761	-0-		-3629	-0-				345	1	16573	3	Y	782	712	1	1	8	158												
09		19500	X	16349	-0-		-3151	-0-				736	9	15320	3	Y	618	731	1			45												
10		20150	X	15995	-0-		-4155	-0-				328	1	15157	3	Y	530	500	1			75												
11		17760	X	15007	-0-		-2753	-0-				860	9	14106	3	Y	564	526	1			113												
												349	1																					
												680	9																					
												255	1																					
												583	9																					
												281	1																					
												620	9																					
COTULLA															WELL #: 67H					RRCID -> 274932					COMPL. DATE 04/19/2014					TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771				
06		15330	X	12284	-0-		-3046	-0-				235	1	11641	3	Y	371	375	1			66												
07		15655	X	13234	-0-		-2421	-0-				408	9	12383	3	Y	531	501	1			96												
08		15221	X	14006	-0-		-1215	-0-				267	1	13186	3	Y	493	462	1			127												
09		13590	X	12530	-0-		-1060	-0-				584	9	11702	3	Y	492	512	1			107												
10		13547	X	11505	-0-		-2042	-0-				278	1	10722	3	Y	536	540	1			103												
11		13560	X	10795	-0-		-2765	-0-				542	9	10059	3	Y	479	456	1			126												
												287	1																					
												541	9																					
												193	1																					
												590	9																					
												209	1																					
												527	9																					
GATES 11-DR															WELL #: 148HR					RRCID -> 274933					COMPL. DATE 01/19/2015					TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616				
06		13260	X	12654	-0-		-606	-0-				224	1	12182	3	Y	225	223	1			25												
07		13702	X	13210	-0-		-492	-0-				248	9	12660	3	Y	268	253	1			40												
08		13671	X	12658	-0-		-1013	-0-				255	1	12081	3	Y	307	284	1	1	8	62												
09		12810	X	12244	-0-		-566	-0-				295	9	11659	3	Y	290	332	1			20												
10		13237	X	9425	-0-		-3812	-0-				239	1	9036	3	Y	216	205	1			31												
11		12780	X	9703	-0-		-3077	-0-				338	9	9247	3	Y	246	227	1			50												
												266	1																					
												319	9																					
												151	1																					
												238	9																					
												185	1																					
												271	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
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	16350 X	14486	-0-	-1864	-0-	258 1	13967 3	Y	237	236 1				24
07	16895 X	14886	-0-	-2009	-0-	261 9								
08	16740 X	14513	-0-	-2227	-0-	287 1	14285 3	Y	285	270 1				39
09	16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	314 9								
10	15655 X	13984	-0-	-1671	-0-	275 1	13876 3	Y	329	301 1	1 8			66
11	14490 X	12918	-0-	-1572	-0-	362 9								
						351 1	15370 3	Y	358	401 1				23
						394 9								
						224 1	13387 3	Y	339	317 1				45
						373 9								
						245 1	12324 3	Y	317	299 1				63
						349 9								
COTULLA														
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
06	11490 X	9637	-0-	-1853	-0-	180 1	8931 3	Y	478	469 1				65
07	11873 X	9747	-0-	-2126	-0-	526 9								
08	10788 X	10005	-0-	-783	-0-	192 1	8927 3	Y	571	544 1				92
09	9780 X	8275	-0-	-1505	-0-	628 9								
10	9951 X	8226	-0-	-1725	-0-	196 1	9291 3	Y	471	448 1				115
11	9690 X	8044	-0-	-1646	-0-	518 9								
						187 1	7639 3	Y	408	438 1				85
						449 9								
						137 1	7576 3	Y	466	467 1				84
						513 9								
						153 1	7349 3	Y	493	459 1				118
						542 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
06	8130 X	7206	-0-	-924	-0-	125 1	6852 3	Y	208	221 1				20
07	8401 X	7254	-0-	-1147	-0-	229 9								
08	8091 X	7564	-0-	-527	-0-	138 1	6855 3	Y	237	225 1				32
09	7410 X	7287	-0-	-123	-0-	261 9								
10	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	142 1	7126 3	Y	269	247 1				54
11	7320 X	6921	-0-	-399	-0-	296 9								
						156 1	6831 3	Y	273	310 1				17
						300 9								
						118 1	7034 3	Y	292	271 1				38
						321 9								
						129 1	6486 3	Y	278	262 1				54
						306 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
06	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	497 1	27034 3	Y	504	506 1				59
07	29682 X	29682	-0-	-0-	-0-	554 9								
08	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	574 1	28562 3	Y	496	483 1				72
09	24030 X	17470	-0-	-6560	-0-	546 9								
10	24831 X	14502	-0-	-10329	-0-	561 1	28162 3	Y	508	471 1	1 8			108
11	24030 X	14793	-0-	-9237	-0-	559 9								
						376 1	16471 3	Y	566	633 1				41
						623 9								
						228 1	13594 3	Y	618	573 1				86
						680 9								
						277 1	13935 3	Y	528	504 1				110
						581 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22170 X	16992	-0-	-5178	-0-	291 891	1 9	15810	3	Y	810	809	1	95
07	22816 X	17601	-0-	-5215	-0-	328 913	1 9	16360	3	Y	830	807	1	117
08	21669 X	16868	-0-	-4801	-0-	310 1013	1 9	15545	3	Y	921	846	1	190
09	18990 X	15407	-0-	-3583	-0-	327 728	1 9	14352	3	Y	662	799	1	53
10	18538 X	14234	-0-	-4304	-0-	223 660	1 9	13351	3	Y	600	564	1	89
11	17040 X	14424	-0-	-2616	-0-	269 663	1 9	13492	3	Y	603	566	1	126
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
06	15030 X	12532	-0-	-2498	-0-	218 449	1 9	11865	3	Y	408	407	1	112
07	15531 X	13233	-0-	-2298	-0-	250 554	1 9	12429	3	Y	504	475	1	141
08	15531 X	12671	-0-	-2860	-0-	234 697	1 9	11740	3	Y	634	576	1	198
09	13650 X	11460	-0-	-2190	-0-	243 554	1 9	10663	3	Y	504	595	1	107
10	13702 X	11400	-0-	-2302	-0-	179 624	1 9	10597	3	Y	567	527	1	147
11	12810 X	10198	-0-	-2612	-0-	187 656	1 9	9355	3	Y	596	555	1	188
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 10443 - 16755														
06	60270 X	51986	-0-	-8284	-0-	1428 140	1 9	50418	3	Y	127	120	1	31
07	61752 X	53853	-0-	-7899	-0-	1900 145	1 9	51808	3	Y	132	138	1	21
08	60574 X	52785	-0-	-7789	-0-	1442 145	1 9	51198	3	Y	132	121	1	28
09	55650 X	49954	-0-	-5696	-0-	1362 168	1 9	48424	3	Y	153	144	1	32
10	55645 X	50689	-0-	-4956	-0-	1198 165	1 9	49326	3	Y	150	140	1	40
11	52110 X	48244	-0-	-3866	-0-	1266 168	1 9	46810	3	Y	153	167	1	25
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
06	11280 X	9593	-0-	-1687	-0-	168 310	1 9	9115	3	Y	282	280	1	33
07	11191 X	10128	-0-	-1063	-0-	191 381	1 9	9556	3	Y	346	327	1	52
08	11036 X	9748	-0-	-1288	-0-	182 421	1 9	9145	3	Y	383	351	1	83
09	10080 X	8914	-0-	-1166	-0-	191 362	1 9	8361	3	Y	329	383	1	29
10	10292 X	8526	-0-	-1766	-0-	134 370	1 9	8022	3	Y	336	314	1	51
11	9810 X	6792	-0-	-3018	-0-	125 397	1 9	6270	3	Y	361	336	1	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315															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	9030 X	6888	-0-	-2142	-0-	133 152	9	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17																		
07	9331 X	7337	-0-	-1994	-0-	151 195	9	6991	3	Y	177	165	1	1	8	28																		
08	8990 X	6527	-0-	-2463	-0-	131 196	9	6200	3	Y	178	165	1			41																		
09	8340 X	6350	-0-	-1990	-0-	147 205	9	5998	3	Y	186	189	1	2	8	36																		
10	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	131 210	9	7272	3	Y	191	185	1	3	8	39																		
11	7110 X	5115	-0-	-1995	-0-	99 231	9	4785	3	Y	210	193	1	1	8	55																		
COTULLA															WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710																			
06	9870 X	7346	-0-	-2524	-0-	143 129	9	7074	3	Y	117	125	1			13																		
07	10199 X	7223	-0-	-2976	-0-	144 384	9	6695	3	Y	349	316	1			46																		
08	9703 X	6369	-0-	-3334	-0-	127 212	9	6030	3	Y	193	194	1			45																		
09	9120 X	6152	-0-	-2968	-0-	143 171	9	5838	3	Y	155	171	1			29																		
10	8897 X	6686	-0-	-2211	-0-	113 322	9	6251	3	Y	293	270	1			52																		
11	7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	119 167	9	5752	3	Y	152	156	1			48																		
COTULLA															WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623																			
06	14580 X	13029	-0-	-1551	-0-	244 722	9	12063	3	Y	656	656	1			66																		
07	14911 X	13674	-0-	-1237	-0-	269 900	9	12505	3	Y	818	767	1			117																		
08	14911 X	12418	-0-	-2493	-0-	250 337	9	11831	3	Y	306	338	1			85																		
09	13830 X	10273	-0-	-3557	-0-	238 315	9	9720	3	Y	286	313	1			58																		
10	13795 X	9278	-0-	-4517	-0-	157 405	9	8716	3	Y	368	352	1			74																		
11	13230 X	8770	-0-	-4460	-0-	171 345	9	8254	3	Y	314	299	1			89																		
COTULLA															WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570																			
06	18120 X	16428	-0-	-1692	-0-	316 471	9	15641	3	Y	428	438	1			44																		
07	18724 X	17326	-0-	-1398	-0-	355 510	9	16461	3	Y	464	440	1			68																		
08	18476 X	16742	-0-	-1734	-0-	336 501	9	15905	3	Y	455	424	1			99																		
09	17610 X	15602	-0-	-2008	-0-	362 463	9	14777	3	Y	421	445	1			75																		
10	17732 X	15674	-0-	-2058	-0-	268 535	9	14871	3	Y	486	470	1			91																		
11	16770 X	14843	-0-	-1927	-0-	291 519	9	14033	3	Y	472	442	1			121																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
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	EOM BALANCE
06	8340 X	6311	-0-	-2029	-0-	122 154 9	1	6035	3	Y	140	151	1		18
07	8618 X	6168	-0-	-2450	-0-	126 204 9	1	5838	3	Y	185	174	1		29
08	8122 X	6524	-0-	-1598	-0-	130 228 9	1	6166	3	Y	207	189	1		47
09	7560 X	6280	-0-	-1280	-0-	144 248 9	1	5888	3	Y	225	230	1		42
10	7347 X	5975	-0-	-1372	-0-	102 209 9	1	5664	3	Y	190	191	1		41
11	6300 X	5634	-0-	-666	-0-	111 187 9	1	5336	3	Y	170	161	1		50
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
06	31290 X	28038	-0-	-3252	-0-	768 166 9	1	27104	3	Y	151	148	1	1 8	65
07	31496 X	28412	-0-	-3084	-0-	997 210 9	1	27205	3	Y	191	174	1	6 8	76
08	30473 X	27890	-0-	-2583	-0-	760 129 9	1	27001	3	Y	117	138	1	6 8	49
09	29160 X	26755	-0-	-2405	-0-	727 176 9	1	25852	3	Y	160	112	1	2 8	95
*10	32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	767 132 9	1	31602	3	Y	120	163	1	5 8	47
*11	35083 X	35083	-0-	-0-	-0-	920 140 9	1	34023	3	Y	127	4	8		170
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725															
06	19350 X	17029	-0-	-2321	-0-	464 171 9	1	16394	3	Y	155	156	1		66
07	18786 X	17576	-0-	-1210	-0-	614 216 9	1	16746	3	Y	196	180	1	7 8	75
08	18786 X	17082	-0-	-1704	-0-	464 128 9	1	16490	3	Y	116	142	1		49
09	17670 X	16278	-0-	-1392	-0-	443 77 9	1	15758	3	Y	70	65	1		54
*10	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	461 497 1	1	18974	3	Y	-0-	54	1		-0-
*11	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	497 134 9	1	18374	3	Y	122				122
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762															
06	16770 X	13391	-0-	-3379	-0-	232 560 9	1	12599	3	Y	509	502	1		69
07	17329 X	12751	-0-	-4578	-0-	238 668 9	1	11845	3	Y	607	588	1	1 8	87
08	16957 X	12381	-0-	-4576	-0-	227 779 9	1	11375	3	Y	708	640	1	1 8	154
09	15270 X	11544	-0-	-3726	-0-	242 696 9	1	10606	3	Y	633	731	1		56
10	14539 X	11175	-0-	-3364	-0-	173 666 9	1	10336	3	Y	605	567	1		94
11	13380 X	10606	-0-	-2774	-0-	195 614 9	1	9797	3	Y	558	528	1		124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806														
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	14550 X	12877	-0-	-1673	-0-	223 551	1 9	12103	3	Y	501	495	1	54
07	15035 X	13517	-0-	-1518	-0-	255 630	1 9	12632	3	Y	573	547	1	79
08	14725 X	12823	-0-	-1902	-0-	236 729	1 9	11858	3	Y	663	605	1	136
09	13530 X	11901	-0-	-1629	-0-	251 652	1 9	10998	3	Y	593	685	1	44
10	13454 X	11620	-0-	-1834	-0-	182 614	1 9	10824	3	Y	558	523	1	79
11	13080 X	11083	-0-	-1997	-0-	205 602	1 9	10276	3	Y	547	514	1	112
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
06	20550 X	16746	-0-	-3804	-0-	290 711	1 9	15745	3	Y	646	638	1	73
07	20770 X	20517	-0-	-253	-0-	384 1016	1 9	19117	3	Y	924	870	1	125
08	19778 X	19104	-0-	-674	-0-	354 1021	1 9	17729	3	Y	928	859	1	192
09	18180 X	17207	-0-	-973	-0-	365 839	1 9	16003	3	Y	763	897	1	57
10	18073 X	16792	-0-	-1281	-0-	262 864	1 9	15666	3	Y	785	733	1	109
11	19860 X	15829	-0-	-4031	-0-	293 860	1 9	14676	3	Y	782	733	1	157
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109														
06	13680 X	12606	-0-	-1074	-0-	209 1064	1 9	11333	3	Y	967	952	1	93
07	14136 X	13047	-0-	-1089	-0-	234 1203	1 9	11610	3	Y	1094	1037	1	149
08	13888 X	12628	-0-	-1260	-0-	224 1165	1 9	11239	3	Y	1059	985	1	221
09	13320 X	11716	-0-	-1604	-0-	240 948	1 9	10528	3	Y	862	1017	1	65
10	13361 X	11703	-0-	-1658	-0-	179 909	1 9	10615	3	Y	826	774	1	117
11	12630 X	10809	-0-	-1821	-0-	198 721	1 9	9890	3	Y	655	632	1	140
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
06	13800 X	12419	-0-	-1381	-0-	215 446	1 9	11758	3	Y	405	405	1	42
07	14260 X	12877	-0-	-1383	-0-	242 571	1 9	12064	3	Y	519	489	1	72
08	13981 X	12500	-0-	-1481	-0-	232 626	1 9	11642	3	Y	569	522	1	118
09	13320 X	11789	-0-	-1531	-0-	250 594	1 9	10945	3	Y	540	620	1	38
10	13392 X	11764	-0-	-1628	-0-	184 620	1 9	10960	3	Y	564	525	1	77
11	12450 X	11251	-0-	-1199	-0-	209 576	1 9	10466	3	Y	524	496	1	105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
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	17040 X	13345	-0-	-3695	-0-	232 520	1 9	12593	3	Y	473	471	1	60
07	17205 X	13919	-0-	-3286	-0-	261 667	1 9	12991	3	Y	606	576	1	89
08	16585 X	13149	-0-	-3436	-0-	242 710	1 9	12197	3	Y	645	594	1	139
09	14850 X	12253	-0-	-2597	-0-	258 669	1 9	11326	3	Y	608	698	1	49
10	15345 X	12569	-0-	-2776	-0-	195 746	1 9	11628	3	Y	678	630	1	97
11	13470 X	11391	-0-	-2079	-0-	209 714	1 9	10468	3	Y	649	611	1	135
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
06	9300 X	8541	-0-	-759	-0-	151 204	1 9	8186	3	Y	185	185	1	20
07	9889 X	8911	-0-	-978	-0-	171 245	1 9	8495	3	Y	223	211	1	32
08	9889 X	8514	-0-	-1375	-0-	161 271	1 9	8082	3	Y	246	226	1	52
09	9570 X	7438	-0-	-2132	-0-	161 231	1 9	7046	3	Y	210	245	1	17
10	9424 X	7298	-0-	-2126	-0-	117 244	1 9	6937	3	Y	222	206	1	33
11	8610 X	7431	-0-	-1179	-0-	139 253	1 9	7039	3	Y	230	215	1	48
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
06	6450 X	5066	-0-	-1384	-0-	90 111	1 9	4865	3	Y	101	101	1	12
07	6665 X	5274	-0-	-1391	-0-	102 136	1 9	5036	3	Y	124	117	1	19
08	6386 X	5307	-0-	-1079	-0-	101 157	1 9	5049	3	Y	143	131	1	31
09	6030 X	5140	-0-	-890	-0-	111 156	1 9	4873	3	Y	142	161	1	12
10	5952 X	5722	-0-	-230	-0-	91 185	1 9	5446	3	Y	168	156	1	24
11	5130 X	4405	-0-	-725	-0-	83 143	1 9	4179	3	Y	130	126	1	28
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
06	9360 X	6807	-0-	-2553	-0-	119 168	1 9	6520	3	Y	153	154	1	15
07	9672 X	7566	-0-	-2106	-0-	144 223	1 9	7199	3	Y	203	191	1	27
08	9393 X	7266	-0-	-2127	-0-	137 255	1 9	6874	3	Y	232	213	1	46
09	8010 X	6907	-0-	-1103	-0-	149 239	1 9	6519	3	Y	217	249	1	14
10	8277 X	7092	-0-	-1185	-0-	113 248	1 9	6731	3	Y	225	210	1	29
11	7320 X	6018	-0-	-1302	-0-	113 248	1 9	5657	3	Y	225	211	1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
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	6300 X	3909	-0-	-2391	-0-	67 220	1 9	3622	3	Y	200	198	1	21
07	5673 X	4033	-0-	-1640	-0-	74 244	1 9	3715	3	Y	222	211	1	32
08	4991 X	4047	-0-	-944	-0-	74 279	1 9	3694	3	Y	254	232	1	54
09	4770 X	3738	-0-	-1032	-0-	78 257	1 9	3403	3	Y	234	270	1	18
10	4464 X	3114	-0-	-1350	-0-	47 295	1 9	2772	3	Y	268	248	1	38
11	3930 X	3524	-0-	-406	-0-	63 306	1 9	3155	3	Y	278	259	1	57
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
06	13860 X	11297	-0-	-2563	-0-	199 283	1 9	10815	3	Y	257	256	1	26
07	14074 X	11953	-0-	-2121	-0-	229 345	1 9	11379	3	Y	314	296	1	44
08	13640 X	9075	-0-	-4565	-0-	171 321	1 9	8583	3	Y	292	274	1	61
09	12540 X	9437	-0-	-3103	-0-	204 304	1 9	8929	3	Y	276	317	1	20
10	12152 X	9365	-0-	-2787	-0-	149 338	1 9	8878	3	Y	307	285	1	42
11	11580 X	8923	-0-	-2657	-0-	167 333	1 9	8423	3	Y	303	285	1	60
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
06	4230 X	3355	-0-	-875	-0-	58 92	1 9	3205	3	Y	84	85	1	10
07	3999 X	3408	-0-	-591	-0-	63 179	1 9	3166	3	Y	163	149	1	24
08	3999 X	1875	-0-	-2124	-0-	32 209	1 9	1634	3	Y	190	173	1	41
09	3780 X	1378	-0-	-2402	-0-	26 209	1 9	1143	3	Y	190	216	1	15
10	3782 X	1575	-0-	-2207	-0-	22 246	1 9	1307	3	Y	224	207	1	32
11	3360 X	2816	-0-	-544	-0-	50 252	1 9	2514	3	Y	229	214	1	47
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
06	7230 X	5634	-0-	-1596	-0-	99 195	1 9	5340	3	Y	177	181	1	19
07	7471 X	4923	-0-	-2548	-0-	93 228	1 9	4602	3	Y	207	197	1	29
08	7471 X	6096	-0-	-1375	-0-	113 259	1 9	5724	3	Y	235	216	1	48
09	7080 X	5775	-0-	-1305	-0-	122 290	1 9	5363	3	Y	264	295	1	17
10	7099 X	5627	-0-	-1472	-0-	88 328	1 9	5211	3	Y	298	276	1	39
11	5910 X	5128	-0-	-782	-0-	92 413	1 9	4623	3	Y	375	344	1	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053															
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	11340 X	6966	-0-	-4374	-0-		122 188 9	6656	3	Y		171	172 1		17
07	11067 X	7651	-0-	-3416	-0-		146 253 9	7252	3	Y		230	216 1		31
08	10602 X	7208	-0-	-3394	-0-		135 285 9	6788	3	Y		259	239 1		51
09	9600 X	6110	-0-	-3490	-0-		132 206 9	5772	3	Y		187	226 1		12
10	7998 X	6834	-0-	-1164	-0-		108 281 9	6445	3	Y		255	235 1		32
*11	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-		147 338 9	7427	3	Y		307	283 1		56
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083															
06	12000 X	8507	-0-	-3493	-0-		149 239 9	8119	3	Y		217	217 1		27
07	10881 X	8939	-0-	-1942	-0-		171 292 9	8476	3	Y		265	250 1		42
08	10261 X	8641	-0-	-1620	-0-		161 334 9	8146	3	Y		304	278 1	1 8	67
09	9930 X	8033	-0-	-1897	-0-		173 293 9	7567	3	Y		266	309 1		24
10	9114 X	8524	-0-	-590	-0-		135 342 9	8047	3	Y		311	288 1		47
11	8640 X	6939	-0-	-1701	-0-		131 286 9	6522	3	Y		260	248 1		59
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598															
06	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		138 488 9	7460	3	Y		444	443 1		59
07	10044 X	8648	-0-	-1396	-0-		161 494 9	7993	3	Y		449	429 1		79
08	10044 X	8472	-0-	-1572	-0-		155 493 9	7824	3	Y		448	416 1	1 8	110
09	9720 X	7525	-0-	-2195	-0-		157 495 9	6873	3	Y		450	512 1		48
10	9300 X	6552	-0-	-2748	-0-		94 839 9	5619	3	Y		763	697 1		114
11	8370 X	4519	-0-	-3851	-0-		71 821 9	3627	3	Y		746	699 1	1 8	160
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115															
06	8190 X	6693	-0-	-1497	-0-		118 138 9	6437	3	Y		125	122 1		23
07	7657 X	6176	-0-	-1481	-0-		118 157 9	5901	3	Y		143	136 1		30
08	7657 X	5797	-0-	-1860	-0-		110 177 9	5510	3	Y		161	148 1		43
09	6990 X	5364	-0-	-1626	-0-		116 177 9	5071	3	Y		161	183 1		21
10	6913 X	5571	-0-	-1342	-0-		89 183 9	5299	3	Y		166	155 1		32
11	6690 X	4987	-0-	-1703	-0-		94 174 9	4719	3	Y		158	149 1		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	208	1	10289	3	Y	418	423	1	68
07	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	460	9	9762	3	Y	273	264	1	77
08	9300 X	8962	-0-	-338	-0-	210	1	8447	3	Y	306	283	1	100
09	10950 X	7609	-0-	-3341	-0-	300	9	7181	3	Y	229	252	1	77
10	11315 X	10089	-0-	-1226	-0-	178	1	9591	3	Y	295	285	1	87
11	10950 X	8743	-0-	-2207	-0-	337	9	8289	3	Y	256	243	1	100
						176	1							
						252	9							
						173	1							
						325	9							
						172	1							
						282	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
06	18030 X	13328	-0-	-4702	-0-	231	1	12518	3	Y	526	523	1	56
07	18631 X	13891	-0-	-4740	-0-	579	9	12975	3	Y	596	574	1	77
08	18290 X	13447	-0-	-4843	-0-	260	1	12497	3	Y	638	589	1	125
09	13620 X	11864	-0-	-1756	-0-	656	9	11027	3	Y	533	625	1	33
10	14074 X	10861	-0-	-3213	-0-	248	1	10130	3	Y	509	477	1	65
11	13440 X	11345	-0-	-2095	-0-	702	9	10636	3	Y	452	429	1	88
						251	1							
						586	9							
						171	1							
						560	9							
						212	1							
						497	9							
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
06	5280 X	5268	-0-	-12	-0-	101	1	5013	3	Y	140	142	1	11
07	5425 X	5416	-0-	-9	-0-	154	9	5112	3	Y	176	165	1	22
08	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	110	1	4775	3	Y	173	161	1	34
09	5310 X	3627	-0-	-1683	-0-	194	9	3382	3	Y	147	158	1	23
10	5487 X	2489	-0-	-2998	-0-	101	1	2260	3	Y	171	171	1	23
11	5280 X	3301	-0-	-1979	-0-	190	9	3014	3	Y	204	187	1	39
						83	1							
						162	9							
						41	1							
						188	9							
						63	1							
						224	9							
COTULLA														
WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
06	13590 X	10882	-0-	-2708	-0-	206	1	10216	3	Y	418	426	1	36
07	14043 X	12238	-0-	-1805	-0-	460	9	11353	3	Y	582	544	1	74
08	13020 X	13002	-0-	-18	-0-	245	1	12005	3	Y	675	618	1	131
09	15810 X	12210	-0-	-3600	-0-	640	9	11322	3	Y	555	597	1	89
10	16337 X	12190	-0-	-4147	-0-	254	1	11398	3	Y	533	548	1	74
11	12570 X	11468	-0-	-1102	-0-	743	9	10610	3	Y	580	539	1	115
						277	1							
						611	9							
						206	1							
						586	9							
						220	1							
						638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
M O	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	10050 X	8673	-0-	-1377	-0-	168	1	8320	3	Y	168	168	1		22
07	10385 X	7218	-0-	-3167	-0-	185	9	6863	3	Y	188	177	1		33
08	10385 X	6403	-0-	-3982	-0-	148	1	6077	3	Y	180	169	1		44
09	9450 X	6178	-0-	-3272	-0-	207	9	5840	3	Y	177	185	1		36
10	9765 X	5582	-0-	-4183	-0-	128	1	5275	3	Y	193	194	1		35
11	8670 X	5139	-0-	-3531	-0-	198	9	4827	3	Y	193	181	1		47
						143	1								
						195	9								
						95	1								
						212	9								
						100	1								
						212	9								

COTULLA															
WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
06	9030 X	7012	-0-	-2018	-0-	134	1	6613	3	Y	241	236	1		29
07	9021 X	6989	-0-	-2032	-0-	265	9	6622	3	Y	204	198	1		35
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	143	1	6985	3	Y	236	217	1		54
09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	224	9	7360	3	Y	234	244	1		44
10	7254 X	7243	-0-	-11	-0-	148	1	6876	3	Y	221	227	1		38
11	7140 X	6799	-0-	-341	-0-	260	9	6394	3	Y	247	229	1		56
						180	1								
						257	9								
						124	1								
						243	9								
						133	1								
						272	9								

COTULLA															
WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
06	9750 X	8886	-0-	-864	-0-	172	1	8497	3	Y	197	197	1		16
07	10044 X	9375	-0-	-669	-0-	217	9	8904	3	Y	254	238	1		32
08	9920 X	9197	-0-	-723	-0-	192	1	8728	3	Y	259	240	1		51
09	9570 X	8362	-0-	-1208	-0-	279	9	7892	3	Y	252	263	1		40
10	9517 X	8838	-0-	-679	-0-	184	1	8336	3	Y	320	316	1		44
11	9060 X	8169	-0-	-891	-0-	285	9	7641	3	Y	335	311	1		68
						193	1								
						277	9								
						150	1								
						352	9								
						159	1								
						369	9								

COTULLA															
WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
06	7830 X	6829	-0-	-1001	-0-	131	1	6497	3	Y	183	185	1		18
07	8091 X	7204	-0-	-887	-0-	201	9	6802	3	Y	232	217	1		33
08	7502 X	6917	-0-	-585	-0-	147	1	6523	3	Y	233	217	1		49
09	7020 X	6624	-0-	-396	-0-	255	9	6204	3	Y	244	252	1		41
10	7223 X	6240	-0-	-983	-0-	138	1	5829	3	Y	278	278	1		41
11	6960 X	5966	-0-	-994	-0-	256	9	5514	3	Y	306	284	1		63
						152	1								
						268	9								
						105	1								
						306	9								
						115	1								
						337	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
06	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	144	1	7125	3	Y	117	120	1		14
07	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	129	9								
08	7347 X	7260	-0-	-87	-0-	164	1	7630	3	Y	125	119	1		20
09	7590 X	7319	-0-	-271	-0-	138	9								
10	7843 X	4231	-0-	-3612	-0-	146	1	6934	3	Y	164	149	1		35
11	7680 X	3195	-0-	-4485	-0-	180	9								
						170	1	6961	3	Y	171	175	1		31
						188	9								
						72	1	4016	3	Y	130	138	1		23
						143	9								
						62	1	3006	3	Y	115	111	1		27
						127	9								

MEADOR 1451														WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890	
06	24540 X	21712	-0-	-2828	-0-	590	1	20835	3	Y	261	268	1		94
07	24986 X	22587	-0-	-2399	-0-	287	9								
08	24676 X	19813	-0-	-4863	-0-	788	1	21501	3	Y	271	235	1	6 8	124
09	23130 X	21412	-0-	-1718	-0-	298	9								
10	22878 X	22005	-0-	-873	-0-	534	1	18970	3	Y	281	313	1	10 8	82
11	21870 X	18791	-0-	-3079	-0-	309	9								
						585	1	20801	3	Y	24	67	1		39
						26	9								
						521	1	21477	3	Y	6	38	1		7
						7	9								
						492	1	18203	3	Y	87	45	1		49
						96	9								

COTULLA														WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667	
06	12060 X	9597	-0-	-2463	-0-	177	1	8786	3	Y	576	571	1		87
07	11873 X	11225	-0-	-648	-0-	634	9								
08	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	227	1	10544	3	Y	413	396	1		104
09	10860 X	10169	-0-	-691	-0-	454	9								
*10	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	232	1	10965	3	Y	349	333	1		120
11	11220 X	10992	-0-	-228	-0-	384	9								
						235	1	9607	3	Y	297	320	1		97
						327	9								
						215	1	11947	3	Y	395	378	1		114
						435	9								
						217	1	10435	3	Y	309	297	1		126
						340	9								

COTULLA														WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631	
06	6840 X	5188	-0-	-1652	-0-	99	1	4920	3	Y	154	155	1		54
07	7068 X	5989	-0-	-1079	-0-	169	9								
08	6727 X	4834	-0-	-1893	-0-	121	1	5631	3	Y	215	201	1		68
09	5310 X	4296	-0-	-1014	-0-	237	9								
10	5487 X	4228	-0-	-1259	-0-	95	1	4512	3	Y	206	193	1		81
11	5790 X	4127	-0-	-1663	-0-	227	9								
						97	1	3966	3	Y	212	220	1		73
						233	9								
						70	1	3904	3	Y	231	232	1		72
						254	9								
						79	1	3783	3	Y	241	225	1		88
						265	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
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	14070 X	13024	-0-	-1046	-0-	222 726 9	1 12076 3	Y	660	652	1			80
07	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	265 898 9	1 13208 3	Y	816	780	1	1 8		115
08	14074 X	14045	-0-	-29	-0-	255 937 9	1 12853 3	Y	852	786	1	2 8		179
09	13620 X	12472	-0-	-1148	-0-	260 796 9	1 11416 3	Y	724	845	1	1 8		57
10	13609 X	12441	-0-	-1168	-0-	193 726 9	1 11522 3	Y	660	620	1			97
11	13920 X	11893	-0-	-2027	-0-	219 697 9	1 10977 3	Y	634	598	1			133
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
06	6570 X	6179	-0-	-391	-0-	120 99 9	1 5960 3	Y	90	89	1			9
07	6789 X	6454	-0-	-335	-0-	131 262 9	1 6061 3	Y	238	216	1			31
08	6696 X	6306	-0-	-390	-0-	127 150 9	1 6029 3	Y	136	137	1			30
09	6300 X	5931	-0-	-369	-0-	139 134 9	1 5658 3	Y	122	132	1			20
10	6510 X	5648	-0-	-862	-0-	98 127 9	1 5423 3	Y	115	119	1			16
11	6240 X	5133	-0-	-1107	-0-	102 128 9	1 4903 3	Y	116	108	1			24
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
06	19440 X	15728	-0-	-3712	-0-	276 473 9	1 14979 3	Y	430	445	1			40
07	20088 X	16230	-0-	-3858	-0-	310 534 9	1 15386 3	Y	485	460	1			65
08	18507 X	15696	-0-	-2811	-0-	293 662 9	1 14741 3	Y	602	547	1	1 8		119
09	17310 X	14620	-0-	-2690	-0-	312 625 9	1 13683 3	Y	568	651	1			36
10	16926 X	14541	-0-	-2385	-0-	230 623 9	1 13688 3	Y	566	528	1			74
11	15720 X	3911	-0-	-11809	-0-	69 362 9	1 3480 3	Y	329	332	1			71
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
06	21240 X	16719	-0-	-4521	-0-	295 411 9	1 16013 3	Y	374	393	1			35
07	21948 X	16359	-0-	-5589	-0-	313 464 9	1 15582 3	Y	422	401	1			56
08	21948 X	15660	-0-	-6288	-0-	294 528 9	1 14838 3	Y	480	440	1	1 8		95
09	18300 X	13867	-0-	-4433	-0-	298 495 9	1 13074 3	Y	450	517	1			28
10	18073 X	14190	-0-	-3883	-0-	225 545 9	1 13420 3	Y	495	459	1			64
11	16710 X	6238	-0-	-10472	-0-	114 387 9	1 5737 3	Y	352	344	1			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU HH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
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	25530 X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427 9	1 18647	3	Y	388	417	1		40
07	21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	420 605 9	1 20908	3	Y	550	515	1	1 8	74
08	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	427 768 9	1 21463	3	Y	698	632	1	1 8	139
09	21090 X	20768	-0-	-322	-0-	447 718 9	1 19603	3	Y	653	748	1		44
*10	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	344 762 9	1 20493	3	Y	693	644	1		93
11	21930 X	8886	-0-	-13044	-0-	169 201 9	1 8516	3	Y	183	222	1		54
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
06	13860 X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260 9	1 11020	3	Y	236	278	1		25
07	14322 X	11792	-0-	-2530	-0-	226 304 9	1 11262	3	Y	276	262	1		39
08	13454 X	12097	-0-	-1357	-0-	229 348 9	1 11520	3	Y	316	289	1	1 8	65
09	12000 X	11102	-0-	-898	-0-	239 365 9	1 10498	3	Y	332	374	1		23
10	12121 X	9561	-0-	-2560	-0-	152 370 9	1 9039	3	Y	336	313	1		46
11	11700 X	8254	-0-	-3446	-0-	154 347 9	1 7753	3	Y	315	298	1		63
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
06	7080 X	6393	-0-	-687	-0-	113 201 9	1 6079	3	Y	183	195	1		18
07	7316 X	6275	-0-	-1041	-0-	118 239 9	1 5918	3	Y	217	205	1		30
08	7316 X	6008	-0-	-1308	-0-	111 283 9	1 5614	3	Y	257	235	1		52
09	6390 X	5294	-0-	-1096	-0-	112 256 9	1 4926	3	Y	233	270	1		15
10	6603 X	5812	-0-	-791	-0-	92 246 9	1 5474	3	Y	224	210	1		29
11	6390 X	5462	-0-	-928	-0-	101 285 9	1 5076	3	Y	259	239	1		49
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824														
06	5490 X	3828	-0-	-1662	-0-	65 196 9	1 3567	3	Y	178	179	1		17
07	5673 X	4659	-0-	-1014	-0-	87 238 9	1 4334	3	Y	216	204	1		29
08	5611 X	4050	-0-	-1561	-0-	74 264 9	1 3712	3	Y	240	220	1		49
09	4890 X	3927	-0-	-963	-0-	80 350 9	1 3497	3	Y	318	347	1		20
10	4836 X	4031	-0-	-805	-0-	61 343 9	1 3627	3	Y	312	291	1		41
11	4500 X	3719	-0-	-781	-0-	65 403 9	1 3251	3	Y	366	338	1		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
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	7380 X	6358	-0-	-1022	-0-	110 290	1 9	5958	3	Y	264	263	1	26
07	7254 X	6387	-0-	-867	-0-	118 341	1 9	5928	3	Y	310	293	1	43
08	7254 X	6243	-0-	-1011	-0-	114 393	1 9	5736	3	Y	357	327	1	72
09	6600 X	5867	-0-	-733	-0-	122 375	1 9	5370	3	Y	341	390	1	23
10	6572 X	5795	-0-	-777	-0-	89 429	1 9	5277	3	Y	390	362	1	51
11	6360 X	4810	-0-	-1550	-0-	87 350	1 9	4373	3	Y	318	306	1	63
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
06	9420 X	8541	-0-	-879	-0-	148 298	1 9	8095	3	Y	271	272	1	28
07	9858 X	9053	-0-	-805	-0-	171 384	1 9	8498	3	Y	349	328	1	49
08	9858 X	8861	-0-	-997	-0-	163 435	1 9	8263	3	Y	395	361	1	82
09	9540 X	8294	-0-	-1246	-0-	178 315	1 9	7801	3	Y	286	344	1	24
10	9083 X	8572	-0-	-511	-0-	138 230	1 9	8204	3	Y	209	200	1	33
11	8760 X	8400	-0-	-360	-0-	155 440	1 9	7805	3	Y	400	357	1	76
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
06	10920 X	7106	-0-	-3814	-0-	124 243	1 9	6739	3	Y	221	234	1	23
07	9827 X	8748	-0-	-1079	-0-	166 331	1 9	8251	3	Y	301	282	1	42
08	9827 X	8248	-0-	-1579	-0-	153 350	1 9	7745	3	Y	318	293	1	66
09	9510 X	7977	-0-	-1533	-0-	169 413	1 9	7395	3	Y	375	415	1	26
10	9145 X	5685	-0-	-3460	-0-	88 369	1 9	5228	3	Y	335	314	1	47
11	8460 X	5918	-0-	-2542	-0-	109 355	1 9	5454	3	Y	323	304	1	66
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
06	14100 X	11024	-0-	-3076	-0-	193 315	1 9	10516	3	Y	286	301	1	29
07	14570 X	11200	-0-	-3370	-0-	214 365	1 9	10621	3	Y	332	313	1	48
08	12772 X	10827	-0-	-1945	-0-	203 428	1 9	10196	3	Y	389	355	1	81
09	11730 X	9695	-0-	-2035	-0-	207 420	1 9	9068	3	Y	382	434	1	29
10	11780 X	11297	-0-	-483	-0-	180 446	1 9	10671	3	Y	405	377	1	57
11	11010 X	10314	-0-	-696	-0-	193 431	1 9	9690	3	Y	392	369	1	80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	18570 X	16233	-0-	-2337	-0-	286 372	1 9	15575	3	Y	338	359	1	36
07	19189 X	16369	-0-	-2820	-0-	315 427	1 9	15627	3	Y	388	368	1	56
08	19189 X	15678	-0-	-3511	-0-	297 458	1 9	14923	3	Y	416	384	1 8	87
09	18150 X	14367	-0-	-3783	-0-	310 446	1 9	13611	3	Y	405	462	1	30
10	17701 X	16601	-0-	-1100	-0-	265 485	1 9	15851	3	Y	441	409	1	62
11	16230 X	13176	-0-	-3054	-0-	248 452	1 9	12476	3	Y	411	388	1	85
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
06	12150 X	10764	-0-	-1386	-0-	190 260	1 9	10314	3	Y	236	249	1	27
07	12555 X	10052	-0-	-2503	-0-	191 303	1 9	9558	3	Y	275	260	1	42
08	12555 X	8438	-0-	-4117	-0-	157 307	1 9	7974	3	Y	279	257	1 8	63
09	11640 X	7996	-0-	-3644	-0-	172 285	1 9	7539	3	Y	259	298	1	24
10	11656 X	5104	-0-	-6552	-0-	82 180	1 9	4842	3	Y	164	157	1	31
11	10770 X	1182	-0-	-9588	-0-	22 94	1 9	1066	3	Y	85	88	1	28
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
06	15450 X	12991	-0-	-2459	-0-	222 673	1 9	12096	3	Y	612	590	1	75
07	15376 X	13796	-0-	-1580	-0-	259 658	1 9	12879	3	Y	598	591	1 8	81
08	15035 X	13975	-0-	-1060	-0-	259 745	1 9	12971	3	Y	677	620	1 8	137
09	14550 X	14364	-0-	-186	-0-	304 730	1 9	13330	3	Y	664	757	1	44
10	14291 X	11947	-0-	-2344	-0-	187 585	1 9	11175	3	Y	532	502	1	74
11	13530 X	11152	-0-	-2378	-0-	207 579	1 9	10366	3	Y	526	495	1	105
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
06	14370 X	12235	-0-	-2135	-0-	199 1208	1 9	10828	3	Y	1098	1110	1	95
07	14849 X	11918	-0-	-2931	-0-	226 463	1 9	11229	3	Y	421	458	1	58
08	14849 X	10478	-0-	-4371	-0-	197 305	1 9	9976	3	Y	277	273	1	62
09	13140 X	11279	-0-	-1861	-0-	244 343	1 9	10692	3	Y	312	352	1	22
10	12648 X	10613	-0-	-2035	-0-	169 377	1 9	10067	3	Y	343	319	1	46
11	12240 X	10223	-0-	-2017	-0-	193 304	1 9	9726	3	Y	276	266	1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 130H		RRCID -> 276365		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8527 - 13481	
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	11370 X	9968	-0-	-1402	-0-	174	1	9486	3	Y	280	299	1									28	
07	11749 X	10765	-0-	-984	-0-	308	9	10177	3	Y	348	328	1									48	
08	11749 X	10044	-0-	-1705	-0-	383	9	9458	3	Y	362	334	1	1	8							75	
09	11190 X	9572	-0-	-1618	-0-	188	1	8908	3	Y	419	466	1									28	
10	11346 X	10666	-0-	-680	-0-	398	9	9979	3	Y	473	438	1									63	
11	10410 X	8847	-0-	-1563	-0-	203	1	8226	3	Y	416	396	1									83	
						461	9																
						167	1																
						520	9																
						163	1																
						458	9																
GATES 11-DR														WELL #: 139H		RRCID -> 276381		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH		8154 PERF. 8384 - 12640	
06	7650 X	6246	-0-	-1404	-0-	109	1	5919	3	Y	198	211	1									19	
07	7533 X	7050	-0-	-483	-0-	218	9	6614	3	Y	275	257	1									37	
08	7533 X	6980	-0-	-553	-0-	133	1	6496	3	Y	323	293	1	1	8							66	
09	7290 X	6306	-0-	-984	-0-	303	9	5819	3	Y	322	365	1									23	
10	6882 X	4983	-0-	-1899	-0-	129	1	4699	3	Y	186	180	1									29	
11	6810 X	3251	-0-	-3559	-0-	355	9	2942	3	Y	228	210	1									47	
						133	1																
						354	9																
						79	1																
						205	9																
						58	1																
						251	9																
GATES 11-DR														WELL #: 137H		RRCID -> 276382		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		8153 PERF. 8461 - 14396	
06	17040 X	13698	-0-	-3342	-0-	238	1	12968	3	Y	447	461	1									45	
07	16027 X	13646	-0-	-2381	-0-	492	9	12921	3	Y	424	407	1									62	
08	15066 X	12518	-0-	-2548	-0-	259	1	11802	3	Y	437	404	1	1	8							94	
09	14640 X	12108	-0-	-2532	-0-	466	9	11234	3	Y	562	617	1									39	
10	15128 X	12334	-0-	-2794	-0-	235	1	11581	3	Y	508	476	1									71	
11	13710 X	11692	-0-	-2018	-0-	481	9	10952	3	Y	474	448	1									97	
						256	1																
						618	9																
						194	1																
						559	9																
						219	1																
						521	9																
GATES 11-DR														WELL #: 182H		RRCID -> 276383		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH		8038 PERF. 8312 - 13875	
06	5730 X	1824	-0-	-3906	-0-	32	1	1668	3	Y	113	125	1									11	
07	5921 X	5202	-0-	-719	-0-	124	9	4758	3	Y	317	289	1									39	
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	95	1	6126	3	Y	335	307	1	1	8							66	
09	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	349	9	5596	3	Y	307	354	1									19	
*10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	121	1	4889	3	Y	310	288	1									41	
11	6390 X	4407	-0-	-1983	-0-	369	9	4064	3	Y	238	230	1									49	
						128	1																
						338	9																
						82	1																
						341	9																
						81	1																
						262	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
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	15330 X	10221	-0-	-5109	-0-	180 238 9	1 9803	3	Y	216	227	1		21
07	12896 X	10423	-0-	-2473	-0-	200 278 9	1 9945	3	Y	253	239	1		35
08	11253 X	10230	-0-	-1023	-0-	194 309 9	1 9727	3	Y	281	258	1	1 8	57
09	10230 X	9615	-0-	-615	-0-	207 322 9	1 9086	3	Y	293	330	1		20
10	10571 X	9707	-0-	-864	-0-	154 322 9	1 9231	3	Y	293	274	1		39
11	10230 X	8492	-0-	-1738	-0-	160 296 9	1 8036	3	Y	269	254	1		54
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
06	14610 X	13546	-0-	-1064	-0-	239 327 9	1 12980	3	Y	297	313	1		29
07	14973 X	12655	-0-	-2318	-0-	242 345 9	1 12068	3	Y	314	298	1		45
08	14973 X	11381	-0-	-3592	-0-	214 353 9	1 10814	3	Y	321	297	1	1 8	68
09	14490 X	9498	-0-	-4992	-0-	204 332 9	1 8962	3	Y	302	347	1		23
10	14198 X	10932	-0-	-3266	-0-	175 328 9	1 10429	3	Y	298	279	1		42
11	13560 X	10056	-0-	-3504	-0-	190 349 9	1 9517	3	Y	317	296	1		63
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
06	15720 X	13692	-0-	-2028	-0-	241 364 9	1 13087	3	Y	331	349	1		34
07	16213 X	13754	-0-	-2459	-0-	263 411 9	1 13080	3	Y	374	355	1		53
08	15810 X	13342	-0-	-2468	-0-	251 442 9	1 12649	3	Y	402	370	1	1 8	84
09	15300 X	12729	-0-	-2571	-0-	273 499 9	1 11957	3	Y	454	507	1		31
10	14601 X	12236	-0-	-2365	-0-	193 475 9	1 11568	3	Y	432	404	1		59
11	13680 X	11966	-0-	-1714	-0-	225 462 9	1 11279	3	Y	420	395	1		84
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
06	18660 X	16013	-0-	-2647	-0-	282 416 9	1 15315	3	Y	378	377	1		41
07	19282 X	16626	-0-	-2656	-0-	318 490 9	1 15818	3	Y	445	420	1		66
08	18538 X	15971	-0-	-2567	-0-	302 517 9	1 15152	3	Y	470	435	1	1 8	100
09	17550 X	14532	-0-	-3018	-0-	313 494 9	1 13725	3	Y	449	514	1		35
10	17267 X	12478	-0-	-4789	-0-	196 548 9	1 11734	3	Y	498	463	1		70
11	16080 X	12656	-0-	-3424	-0-	237 494 9	1 11925	3	Y	449	426	1		93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
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	9630 X	9504	-0-	-126	-0-	168 204 9	1	9132	3	Y	185	195	1	18
07	9951 X	9767	-0-	-184	-0-	188 223 9	1	9356	3	Y	203	193	1	28
08	9703 X	9524	-0-	-179	-0-	181 281 9	1	9062	3	Y	255	231	1	52
09	9510 X	8337	-0-	-1173	-0-	180 271 9	1	7886	3	Y	246	280	1	18
10	9827 X	7499	-0-	-2328	-0-	119 278 9	1	7102	3	Y	253	236	1	35
11	9510 X	5926	-0-	-3584	-0-	111 240 9	1	5575	3	Y	218	209	1	44
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
06	13800 X	11639	-0-	-2161	-0-	203 370 9	1	11066	3	Y	336	351	1	34
07	13485 X	12230	-0-	-1255	-0-	231 447 9	1	11552	3	Y	406	384	1	56
08	13423 X	11790	-0-	-1633	-0-	220 508 9	1	11062	3	Y	462	423	1	94
09	12870 X	11540	-0-	-1330	-0-	246 509 9	1	10785	3	Y	463	526	1	31
10	12834 X	11217	-0-	-1617	-0-	176 523 9	1	10518	3	Y	475	442	1	64
11	11850 X	10478	-0-	-1372	-0-	195 497 9	1	9786	3	Y	452	426	1	90
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
06	16020 X	13540	-0-	-2480	-0-	238 311 9	1	12991	3	Y	283	293	1	27
07	16337 X	13506	-0-	-2831	-0-	259 298 9	1	12949	3	Y	271	259	1	39
08	15655 X	12628	-0-	-3027	-0-	241 245 9	1	12142	3	Y	223	213	1	49
09	14610 X	12060	-0-	-2550	-0-	262 311 9	1	11487	3	Y	283	313	1	19
10	14384 X	11377	-0-	-3007	-0-	183 337 9	1	10857	3	Y	306	285	1	40
11	13530 X	9250	-0-	-4280	-0-	175 305 9	1	8770	3	Y	277	263	1	54
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
06	19800 X	16522	-0-	-3278	-0-	290 433 9	1	15799	3	Y	394	392	1	44
07	20460 X	16751	-0-	-3709	-0-	320 534 9	1	15897	3	Y	485	458	1	71
08	19840 X	16302	-0-	-3538	-0-	307 584 9	1	15411	3	Y	531	490	1	111
09	18390 X	15081	-0-	-3309	-0-	324 538 9	1	14219	3	Y	489	563	1	37
10	17515 X	13547	-0-	-3968	-0-	214 551 9	1	12782	3	Y	501	468	1	70
11	16530 X	13850	-0-	-2680	-0-	260 523 9	1	13067	3	Y	475	449	1	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
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	13740 X	11798	-0-	-1942	-0-	206 358	1 9	11234	3	Y	325	328	1	33
07	14198 X	11819	-0-	-2379	-0-	224 436	1 9	11159	3	Y	396	374	1	55
08	13609 X	9116	-0-	-4493	-0-	168 449	1 9	8499	3	Y	408	376	1	86
09	12540 X	7964	-0-	-4576	-0-	167 453	1 9	7344	3	Y	412	468	1	30
10	12958 X	8034	-0-	-4924	-0-	125 465	1 9	7444	3	Y	423	394	1	59
11	11790 X	11051	-0-	-739	-0-	208 397	1 9	10446	3	Y	361	344	1	76
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
06	10890 X	9534	-0-	-1356	-0-	167 264	1 9	9103	3	Y	240	242	1	26
07	11253 X	9924	-0-	-1329	-0-	189 312	1 9	9423	3	Y	284	270	1	40
08	11222 X	9553	-0-	-1669	-0-	180 344	1 9	9029	3	Y	313	287	1	65
09	10320 X	8857	-0-	-1463	-0-	190 336	1 9	8331	3	Y	305	347	1	23
10	10137 X	8600	-0-	-1537	-0-	136 339	1 9	8125	3	Y	308	287	1	44
11	9600 X	7290	-0-	-2310	-0-	137 284	1 9	6869	3	Y	258	247	1	55
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
06	18270 X	16185	-0-	-2085	-0-	283 477	1 9	15425	3	Y	434	448	1	46
07	18631 X	16428	-0-	-2203	-0-	313 561	1 9	15554	3	Y	510	485	1	71
08	17980 X	17573	-0-	-407	-0-	331 646	1 9	16596	3	Y	587	537	1	120
09	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	367 624	1 9	16092	3	Y	567	647	1	40
10	16988 X	16291	-0-	-697	-0-	259 625	1 9	15407	3	Y	568	530	1	78
11	17010 X	10931	-0-	-6079	-0-	201 656	1 9	10074	3	Y	596	556	1	118
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10849 - 16708														
06	115710 X	111552	-0-	-4158	-0-	1445 3	1 9	110104	3	Y	3	3	8	-0-
07	116684 X	109703	-0-	-6981	-0-	959	1	108744	3	Y	-0-			-0-
08	113460 X	107001	-0-	-6459	-0-	699	1	106302	3	Y	-0-			-0-
09	111540 X	101170	-0-	-10370	-0-	740 4	1 9	100426	3	Y	4	4	8	-0-
10	115258 X	102049	-0-	-13209	-0-	534	1	101515	3	Y	-0-			-0-
11	111540 X	96715	-0-	-14825	-0-	857 6	1 9	95852	3	Y	5	5	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR GU CC															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835															
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	9540 X	8699	-0-	-841	-0-	146 647	1 9	7906	3	Y	588	601	1		59
07	9858 X	8404	-0-	-1454	-0-	162 210	1 9	8032	3	Y	191	215	1		35
08	8680 X	7976	-0-	-704	-0-	151 228	1 9	7597	3	Y	207	192	1		50
09	8820 X	7687	-0-	-1133	-0-	167 213	1 9	7307	3	Y	194	223	1		21
10	9114 X	7038	-0-	-2076	-0-	112 229	1 9	6697	3	Y	208	193	1		36
11	8700 X	6585	-0-	-2115	-0-	126 167	1 9	6292	3	Y	152	147	1		41
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															
06	9510 X	9138	-0-	-372	-0-	174 355	1 9	8609	3	Y	323	341	1		49
07	9176 X	7704	-0-	-1472	-0-	157 251	1 9	7296	3	Y	228	220	1		57
08	8494 X	6470	-0-	-2024	-0-	128 281	1 9	6061	3	Y	255	235	1		77
09	9960 X	6763	-0-	-3197	-0-	157 187	1 9	6419	3	Y	170	192	1		55
10	10292 X	8416	-0-	-1876	-0-	145 251	1 9	8020	3	Y	228	219	1		64
11	9150 X	7091	-0-	-2059	-0-	141 166	1 9	6784	3	Y	151	150	1		65
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
06	6030 X	4823	-0-	-1207	-0-	91 221	1 9	4511	3	Y	201	205	1		26
07	6572 X	3616	-0-	-2956	-0-	73 150	1 9	3393	3	Y	136	131	1		31
08	6572 X	3704	-0-	-2868	-0-	73 158	1 9	3473	3	Y	144	133	1		42
09	6360 X	3694	-0-	-2666	-0-	85 155	1 9	3454	3	Y	141	147	1		36
10	5332 X	4571	-0-	-761	-0-	79 131	1 9	4361	3	Y	119	121	1		34
11	4830 X	3979	-0-	-851	-0-	79 119	1 9	3781	3	Y	108	102	1		40
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
06	9270 X	7593	-0-	-1677	-0-	145 249	1 9	7199	3	Y	226	225	1		21
07	8835 X	6986	-0-	-1849	-0-	141 286	1 9	6559	3	Y	260	245	1		36
08	8463 X	7450	-0-	-1013	-0-	148 295	1 9	7007	3	Y	268	249	1		55
09	7890 X	6681	-0-	-1209	-0-	153 298	1 9	6230	3	Y	271	282	1		44
*10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	135 283	1 9	7462	3	Y	257	263	1		38
11	7590 X	6984	-0-	-606	-0-	135 356	1 9	6493	3	Y	324	297	1		65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED														
COTULLA															WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
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	11430	X	8977	-0-		-2453		-0-			173	1	8589	3	Y	195	197	1			19								
07	11811	X	9410	-0-		-2401		-0-			215	9	8944	3	Y	248	233	1			34								
08	11811	X	9443	-0-		-2368		-0-			193	1	8921	3	Y	304	277	1			61								
09	10080	X	8705	-0-		-1375		-0-			273	9	8207	3	Y	270	286	1			45								
10	10416	X	8565	-0-		-1851		-0-			188	1	8134	3	Y	258	264	1			39								
11	9150	X	8723	-0-		-427		-0-			334	9	8233	3	Y	290	269	1			60								
											201	1																	
											297	9																	
											147	1																	
											284	9																	
											171	1																	
											319	9																	
GATES 11-DR																													
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481																													
06	12660	X	10435	-0-		-2225		-0-			180	1	9815	3	Y	400	438	1			60								
07	12741	X	11042	-0-		-1699		-0-			440	9	10135	3	Y	639	614	1	1	8	84								
08	11811	X	10729	-0-		-1082		-0-			204	1	9737	3	Y	725	663	1	1	8	145								
09	11430	X	9812	-0-		-1618		-0-			703	9	8903	3	Y	642	743	1			44								
10	11594	X	9581	-0-		-2013		-0-			194	1	8587	3	Y	774	716	1			102								
11	10680	X	8550	-0-		-2130		-0-			798	9	7541	3	Y	782	731	1	1	8	152								
											203	1																	
											706	9																	
											143	1																	
											851	9																	
											149	1																	
											860	9																	
WRIGHT, L. C.																													
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020																													
06	51570	X	46294	-0-		-5276		-0-			1275	1	45018	3	N	1	1	8			25								
07	52576	X	43094	-0-		-9482		-0-			1	9	41566	3	N	4	1	8			28								
08	51305	X	16492	-0-		-34813		-0-			1524	1	16040	3	N	-0-					28								
09	49290	X	35022	-0-		-14268		-0-			4	9	34058	3	N	5					33								
10	49197	X	34505	-0-		-14692		-0-			452	1	33683	3	N	4	2	8			35								
11	46290	X	35460	-0-		-10830		-0-			958	1	34525	3	N	1	1	8			35								
											6	9																	
											818	1																	
											4	9																	
											934	1																	
											1	9																	
COTULLA																													
WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345																													
06	10590	X	8264	-0-		-2326		-0-			157	1	7785	3	Y	293	296	1			24								
07	10943	X	8454	-0-		-2489		-0-			322	9	7912	3	Y	338	321	1			41								
08	9548	X	8718	-0-		-830		-0-			170	1	8198	3	Y	315	297	1			59								
09	8250	X	7867	-0-		-383		-0-			372	9	7356	3	Y	301	316	1			44								
10	8525	X	7092	-0-		-1433		-0-			173	1	6630	3	Y	311	316	1			39								
11	8430	X	6813	-0-		-1617		-0-			347	9	6337	3	Y	313	294	1			58								
											180	1																	
											331	9																	
											120	1																	
											342	9																	
											132	1																	
											344	9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
OWENS 1080														
WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
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	84210 X	76198	-0-	-8012	-0-	581	1	75616	3	Y	1	1 8	-0-	
07	83607 X	74857	-0-	-8750	-0-	670	1	74180	3	Y	6	6 8	-0-	
08	81685 X	72747	-0-	-8938	-0-	501	1	72239	3	Y	6	6 8	-0-	
09	76770 X	67611	-0-	-9159	-0-	498	1	67112	3	Y	1	1 8	-0-	
10	78740 X	67334	-0-	-11406	-0-	418	1	66915	3	Y	1	1 8	-0-	
11	76200 X	68372	-0-	-7828	-0-	537	1	67800	3	Y	32	2 8	30	
						35	9							
OWENS 1080														
WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
06	75960 X	68852	-0-	-7108	-0-	525	1	68327	3	Y	-0-		-0-	
07	74338 X	68043	-0-	-6295	-0-	609	1	67434	3	Y	-0-		-0-	
08	74338 X	66239	-0-	-8099	-0-	456	1	65783	3	Y	-0-		-0-	
09	70200 X	59341	-0-	-10859	-0-	437	1	58904	3	Y	-0-		-0-	
10	71145 X	60511	-0-	-10634	-0-	376	1	60135	3	Y	-0-		-0-	
11	68850 X	62953	-0-	-5897	-0-	495	1	62425	3	Y	30		30	
						33	9							
OWENS 1080														
WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195														
06	84330 X	77784	-0-	-6546	-0-	594	1	77190	3	Y	-0-		15	
07	84258 X	77408	-0-	-6850	-0-	693	1	76715	3	Y	-0-		15	
08	81902 X	75191	-0-	-6711	-0-	517	1	74674	3	Y	-0-		15	
09	77790 X	69872	-0-	-7918	-0-	515	1	69357	3	Y	-0-		15	
10	80383 X	69933	-0-	-10450	-0-	434	1	69499	3	Y	-0-		15	
11	77790 X	70782	-0-	-7008	-0-	556	1	70193	3	Y	30		45	
						33	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
06	35430 X	35170	-0-	-260	-0-	621	1	33762	3	Y	715	708 1	72	
07	36611 X	32890	-0-	-3721	-0-	787	9	31421	3	Y	761	724 1	108	
08	35185 X	31936	-0-	-3249	-0-	632	1	30351	3	Y	892	818 1	180	
09	35160 X	34741	-0-	-419	-0-	837	9	33017	3	Y	883	1004 1	58	
10	36332 X	33159	-0-	-3173	-0-	604	1	31553	3	Y	979	907 1	129	
11	35160 X	30243	-0-	-4917	-0-	981	9	28632	3	Y	946	890 1	184	
						753	1							
						529	1							
						1077	9							
						570	1							
						1041	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
06	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	586	1	31875	3	Y	858	847 1	81	
07	34100 X	33082	-0-	-1018	-0-	944	9	31327	3	Y	1024	967 1	137	
08	32643 X	32262	-0-	-381	-0-	629	1	30485	3	Y	1064	988 1	211	
09	37290 X	30750	-0-	-6540	-0-	1126	9	29116	3	Y	882	1035 1	57	
10	38533 X	29905	-0-	-8628	-0-	607	1	28418	3	Y	919	857 1	119	
11	33420 X	27571	-0-	-5849	-0-	1170	9	26070	3	Y	893	839 1	172	
						664	1							
						970	9							
						476	1							
						1011	9							
						519	1							
						982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	31530 X	27234	-0-	-4296	-0-	525 1	25984 3	Y	659	667 1				63
07	32581 X	28506	-0-	-4075	-0-	725 9	27186 3	Y	667	635 1				95
08	31620 X	27084	-0-	-4536	-0-	586 1	25887 3	Y	591	557 1				129
09	29400 X	25254	-0-	-4146	-0-	734 9	24014 3	Y	593	617 1				105
10	29636 X	25832	-0-	-3804	-0-	547 1	24614 3	Y	704	678 1				131
11	27600 X	24556	-0-	-3044	-0-	650 9	23270 3	Y	730	678 1				183
						588 1								
						652 9								
						444 1								
						774 9								
						483 1								
						803 9								
COTULLA														
WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636														
06	25260 X	20972	-0-	-4288	-0-	403 1	19953 3	Y	560	676 1				91
07	26102 X	20486	-0-	-5616	-0-	616 9	19384 3	Y	622	588 1				125
08	24986 X	20380	-0-	-4606	-0-	418 1	19245 3	Y	663	610 1				178
09	22920 X	20202	-0-	-2718	-0-	684 9	19002 3	Y	668	692 1				154
10	21669 X	20807	-0-	-862	-0-	406 1	19605 3	Y	771	745 1				180
11	20970 X	19998	-0-	-972	-0-	729 9	18748 3	Y	783	729 1				234
						465 1								
						735 9								
						354 1								
						848 9								
						389 1								
						861 9								
COTULLA														
WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762														
06	20250 X	19803	-0-	-447	-0-	374 1	18516 3	Y	830	892 1				91
07	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	913 9	19266 3	Y	444	456 1				79
08	18786 X	17502	-0-	-1284	-0-	415 1	16599 3	Y	503	464 1				118
09	21060 X	17649	-0-	-3411	-0-	488 9	16666 3	Y	523	540 1				101
10	21762 X	19943	-0-	-1819	-0-	350 1	18925 3	Y	615	594 1				122
11	19800 X	18785	-0-	-1015	-0-	553 9	17786 3	Y	573	539 1				156
						408 1								
						575 9								
						341 1								
						677 9								
						369 1								
						630 9								
COTULLA														
WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
06	19710 X	12869	-0-	-6841	-0-	247 1	12253 3	Y	335	373 1				44
07	21483 X	13897	-0-	-7586	-0-	369 9	13016 3	Y	546	505 1				85
08	21483 X	15926	-0-	-5557	-0-	280 1	15024 3	Y	532	494 1				123
09	20790 X	13809	-0-	-6981	-0-	601 9	12975 3	Y	469	500 1				92
10	15283 X	8333	-0-	-6950	-0-	317 1	7844 3	Y	316	334 1				74
11	15420 X	6727	-0-	-8693	-0-	585 9	6226 3	Y	338	316 1				96
						318 1								
						516 9								
						141 1								
						348 9								
						129 1								
						372 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														
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	24810 X	22366	-0-	-2444	-0-	432	1	21370	3	Y	513	537	1	50
07	26629 X	24515	-0-	-2114	-0-	564	9	23342	3	Y	609	574	1	85
08	26629 X	22147	-0-	-4482	-0-	503	1	21029	3	Y	613	569	1	129
09	25770 X	18438	-0-	-7332	-0-	670	9	17352	3	Y	601	626	1	104
10	25234 X	18047	-0-	-7187	-0-	444	1	17076	3	Y	603	595	1	112
11	23730 X	16713	-0-	-7017	-0-	674	9	15748	3	Y	580	545	1	147
						425	1							
						661	9							
						308	1							
						663	9							
						327	1							
						638	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
06	42721 X	42721	-0-	-0-	-0-	756	1	41106	3	Y	781	827	1	80
07	43214 X	42231	-0-	-983	-0-	859	9	40441	3	Y	888	841	1	126
08	43214 X	40408	-0-	-2806	-0-	813	1	38559	3	Y	984	904	1	204
09	41820 X	37773	-0-	-4047	-0-	977	9	35912	3	Y	947	1082	1	68
10	43214 X	37718	-0-	-5496	-0-	767	1	35980	3	Y	1031	957	1	141
11	41820 X	35850	-0-	-5970	-0-	1082	9	34134	3	Y	942	890	1	192
						819	1							
						1042	9							
						604	1							
						1134	9							
						680	1							
						1036	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
06	98910 X	74849	-0-	-24061	-0-	1318	1	71642	3	Y	1717	1727	1	176
07	102207 X	69304	-0-	-32903	-0-	1889	9	65890	3	Y	1900	1805	1	269
08	101649 X	69020	-0-	-32629	-0-	1324	1	65522	3	Y	1995	1842	1	418
09	85410 X	59899	-0-	-25511	-0-	2090	9	56774	3	Y	1664	1952	1	129
10	88257 X	55968	-0-	-32289	-0-	1303	1	53237	3	Y	1671	1560	1	239
11	74850 X	49640	-0-	-25210	-0-	2195	9	46996	3	Y	1553	1468	1	323
						1295	1							
						1830	9							
						893	1							
						1838	9							
						936	1							
						1708	9							
COTULLA														
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
06	31380 X	27600	-0-	-3780	-0-	527	1	26095	3	Y	889	889	1	130
07	32426 X	28102	-0-	-4324	-0-	978	9	26478	3	Y	957	909	1	178
08	31186 X	27320	-0-	-3866	-0-	571	1	25699	3	Y	980	911	1	247
09	29190 X	26607	-0-	-2583	-0-	1053	9	24872	3	Y	1024	1057	1	214
10	29295 X	26921	-0-	-2374	-0-	543	1	25234	3	Y	1120	1127	1	207
11	27600 X	24829	-0-	-2771	-0-	1078	9	23076	3	Y	1158	1081	1	284
						609	1							
						1126	9							
						455	1							
						1232	9							
						479	1							
						1274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	29460 X	24884	-0-	-4576	-0-	475 897 9	1 23512 3	Y	815	816	1			95
07	30442 X	24964	-0-	-5478	-0-	501 1203 9	1 23260 3	Y	1094	1024	1			165
08	29357 X	24371	-0-	-4986	-0-	481 1115 9	1 22775 3	Y	1014	953	1			226
09	27120 X	22954	-0-	-4166	-0-	524 1022 9	1 21408 3	Y	929	984	1			171
10	26660 X	22735	-0-	-3925	-0-	384 1043 9	1 21308 3	Y	948	964	1			155
11	24870 X	21377	-0-	-3493	-0-	413 1064 9	1 19900 3	Y	967	906	1			216
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
06	95940 X	48145	-0-	-47795	-0-	853 919 9	1 46373 3	Y	835	844	1			89
07	90241 X	44245	-0-	-45996	-0-	851 1042 9	1 42352 3	Y	947	897	1	1 8		138
08	75392 X	40381	-0-	-35011	-0-	767 1057 9	1 38557 3	Y	961	889	1	2 8		208
09	67950 X	33784	-0-	-34166	-0-	733 917 9	1 32134 3	Y	834	972	1	1 8		69
10	59985 X	30241	-0-	-29744	-0-	484 910 9	1 28847 3	Y	827	773	1			123
11	48150 X	26229	-0-	-21921	-0-	497 796 9	1 24936 3	Y	724	689	1	1 8		157
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
06	35674 X	35674	-0-	-0-	-0-	684 1148 9	1 33842 3	Y	1044	1041	1			122
07	36797 X	35948	-0-	-849	-0-	729 1368 9	1 33851 3	Y	1244	1173	1			193
08	35681 X	34477	-0-	-1204	-0-	685 1350 9	1 32442 3	Y	1227	1145	1			275
09	35670 X	32223	-0-	-3447	-0-	738 1345 9	1 30140 3	Y	1223	1273	1			225
10	36859 X	32168	-0-	-4691	-0-	544 1452 9	1 30172 3	Y	1320	1331	1			214
11	35670 X	30446	-0-	-5224	-0-	589 1519 9	1 28338 3	Y	1381	1288	1			307
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
06	42398 X	42398	-0-	-0-	-0-	750 900 9	1 40748 3	Y	818	810	1			79
07	42346 X	40407	-0-	-1939	-0-	776 998 9	1 38633 3	Y	907	861	1	1 8		124
08	40176 X	38523	-0-	-1653	-0-	730 1123 9	1 36670 3	Y	1021	939	1	2 8		204
09	42390 X	41708	-0-	-682	-0-	906 1103 9	1 39699 3	Y	1003	1141	1	1 8		65
10	43803 X	39980	-0-	-3823	-0-	640 1093 9	1 38247 3	Y	994	927	1	1 8		131
11	42390 X	35580	-0-	-6810	-0-	675 1055 9	1 33850 3	Y	959	902	1	1 8		187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
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	EOM BALANCE
06	28890 X	24991	-0-	-3899	-0-	443 509	1 9	24039	3	Y	463	460	1	46
07	29326 X	25404	-0-	-3922	-0-	488 629	1 9	24287	3	Y	572	538	1	79
08	27745 X	24040	-0-	-3705	-0-	456 645	1 9	22939	3	Y	586	544	1	120
09	27360 X	24125	-0-	-3235	-0-	525 591	1 9	23009	3	Y	537	619	1	38
10	28272 X	22372	-0-	-5900	-0-	359 591	1 9	21422	3	Y	537	501	1	74
11	24990 X	20502	-0-	-4488	-0-	390 568	1 9	19544	3	Y	516	486	1	104
GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
06	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-	725 745	1 9	39420	3	Y	677	679	1	69
07	41602 X	40520	-0-	-1082	-0-	782 835	1 9	38903	3	Y	759	721	1	106
08	40703 X	38631	-0-	-2072	-0-	736 925	1 9	36970	3	Y	841	775	1	170
09	45990 X	38838	-0-	-7152	-0-	846 904	1 9	37088	3	Y	822	937	1	54
10	47523 X	36992	-0-	-10531	-0-	594 970	1 9	35428	3	Y	882	819	1	117
11	40890 X	34307	-0-	-6583	-0-	651 953	1 9	32703	3	Y	866	813	1	169
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
06	7440 X	5543	-0-	-1897	-0-	98 158	1 9	5287	3	Y	144	148	1	13
07	7285 X	6102	-0-	-1183	-0-	116 213	1 9	5773	3	Y	194	182	1	25
08	7285 X	5204	-0-	-2081	-0-	97 248	1 9	4859	3	Y	225	207	1	43
09	6180 X	4993	-0-	-1187	-0-	106 250	1 9	4637	3	Y	227	258	1	12
10	6386 X	5485	-0-	-901	-0-	87 231	1 9	5167	3	Y	210	196	1	26
*11	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	112 235	1 9	5594	3	Y	214	201	1	39
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
06	33120 X	26997	-0-	-6123	-0-	473 877	1 9	25647	3	Y	797	786	1	78
07	34224 X	27917	-0-	-6307	-0-	530 1029	1 9	26358	3	Y	935	883	1	129
08	32953 X	28236	-0-	-4717	-0-	533 972	1 9	26731	3	Y	884	828	1	183
09	32211 X	32211	-0-	-0-	-0-	699 867	1 9	30645	3	Y	788	915	1	55
*10	32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	522 931	1 9	31086	3	Y	846	787	1	114
*11	29460 X	29460	-0-	-0-	-0-	556 1024	1 9	27880	3	Y	931	864	1	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	33692 X	33692	-0-	-0-	-0-	597 686 9	1 32409	3	Y	624	623	1		62
07	33139 X	32693	-0-	-446	-0-	629 746 9	1 31318	3	Y	678	644	1	1 8	95
08	33139 X	32473	-0-	-666	-0-	617 868 9	1 30988	3	Y	789	724	1	1 8	159
09	36840 X	32601	-0-	-4239	-0-	707 880 9	1 31014	3	Y	800	906	1	1 8	52
10	38068 X	30551	-0-	-7517	-0-	489 876 9	1 29186	3	Y	796	743	1		105
11	33690 X	27988	-0-	-5702	-0-	530 845 9	1 26613	3	Y	768	723	1	1 8	149
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455														
06	30060 X	24174	-0-	-5886	-0-	430 334 9	1 23410	3	Y	304	315	1		30
07	31062 X	21959	-0-	-9103	-0-	425 404 9	1 21130	3	Y	367	348	1		49
08	31062 X	20365	-0-	-10697	-0-	388 492 9	1 19485	3	Y	447	406	1	1 8	89
09	27420 X	19005	-0-	-8415	-0-	413 476 9	1 18116	3	Y	433	493	1		29
10	26691 X	18143	-0-	-8548	-0-	292 514 9	1 17337	3	Y	467	435	1		61
11	24180 X	18394	-0-	-5786	-0-	350 491 9	1 17553	3	Y	446	420	1		87
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621														
06	36690 X	26249	-0-	-10441	-0-	466 458 9	1 25325	3	Y	416	428	1		38
07	27621 X	27129	-0-	-492	-0-	521 674 9	1 25934	3	Y	613	572	1	1 8	78
08	27621 X	26435	-0-	-1186	-0-	502 725 9	1 25208	3	Y	659	606	1	1 8	130
09	26730 X	24924	-0-	-1806	-0-	541 672 9	1 23711	3	Y	611	702	1		39
*10	27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	447 743 9	1 26662	3	Y	675	626	1		88
11	26250 X	26081	-0-	-169	-0-	494 795 9	1 24792	3	Y	723	672	1	1 8	138
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
06	26910 X	18475	-0-	-8435	-0-	327 376 9	1 17772	3	Y	342	356	1		36
07	27807 X	19971	-0-	-7836	-0-	386 418 9	1 19167	3	Y	380	362	1		54
08	27807 X	19857	-0-	-7950	-0-	378 488 9	1 18991	3	Y	444	406	1	1 8	91
09	21270 X	18204	-0-	-3066	-0-	396 451 9	1 17357	3	Y	410	471	1		30
10	21080 X	18888	-0-	-2192	-0-	304 497 9	1 18087	3	Y	452	420	1		62
11	19320 X	18278	-0-	-1042	-0-	342 713 9	1 17223	3	Y	648	588	1		122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065															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	28440 X	18618	-0-	-9822	-0-	331 362 9	1	17925	3	Y	329	341	1			30																
07	29388 X	18278	-0-	-11110	-0-	352 439 9	1	17487	3	Y	399	377	1			52																
08	29388 X	21518	-0-	-7870	-0-	410 536 9	1	20572	3	Y	487	443	1	1	8	95																
09	21180 X	19469	-0-	-1711	-0-	424 472 9	1	18573	3	Y	429	497	1			27																
10	20212 X	15970	-0-	-4242	-0-	257 382 9	1	15331	3	Y	347	328	1			46																
11	20820 X	14271	-0-	-6549	-0-	271 370 9	1	13630	3	Y	336	317	1			65																
JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490																																
06	44940 X	39789	-0-	-5151	-0-	1088 285 9	1	38416	3	Y	259	244	1			43																
07	46438 X	44539	-0-	-1899	-0-	1560 437 9	1	42542	3	Y	397	394	1	4	8	42																
08	45012 X	42800	-0-	-2212	-0-	1161 393 9	1	41246	3	Y	357	364	1	4	8	31																
09	42180 X	39206	-0-	-2974	-0-	1063 341 9	1	37802	3	Y	310	311	1	2	8	28																
10	42656 X	36398	-0-	-6258	-0-	856 287 9	1	35255	3	Y	261	266	1			23																
11	43110 X	36351	-0-	-6759	-0-	950 282 9	1	35119	3	Y	256	251	1	1	8	27																
JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560																																
06	46140 X	38995	-0-	-7145	-0-	1062 452 9	1	37481	3	Y	411	386	1			69																
07	46283 X	44432	-0-	-1851	-0-	1555 466 9	1	42411	3	Y	424	441	1	4	8	48																
08	44826 X	42062	-0-	-2764	-0-	1142 366 9	1	40554	3	Y	333	347	1	4	8	30																
09	41880 X	38453	-0-	-3427	-0-	1043 317 9	1	37093	3	Y	288	290	1	2	8	26																
10	42129 X	34553	-0-	-7576	-0-	812 282 9	1	33459	3	Y	256	260	1			22																
11	42990 X	36975	-0-	-6015	-0-	966 314 9	1	35695	3	Y	285	277	1			30																
JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535																																
06	53220 X	46423	-0-	-6797	-0-	1262 604 9	1	44557	3	Y	549	515	1			100																
07	53320 X	53244	-0-	-76	-0-	1867 453 9	1	50924	3	Y	412	452	1	4	8	56																
08	51677 X	50874	-0-	-803	-0-	1382 395 9	1	49097	3	Y	359	371	1	4	8	40																
09	48660 X	47052	-0-	-1608	-0-	1277 364 9	1	45411	3	Y	331	331	1	2	8	38																
10	49135 X	45120	-0-	-4015	-0-	1063 267 9	1	43790	3	Y	243	253	1			28																
11	51540 X	44296	-0-	-7244	-0-	1158 331 9	1	42807	3	Y	301	291	1			38																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															12018 200 NON-ASSOCIATED									
JAMES TRUST A2555															WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355									
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	36600 X	31691	-0-	-4909	-0-			865 1	30520 3	Y		278	255 1					52						
07	36766 X	35566	-0-	-1200	-0-			306 9																
08	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-			1243 1	33896 3	Y		388	389 1		4 8			47						
09	33030 X	31933	-0-	-1097	-0-			427 9																
10	33449 X	29910	-0-	-3539	-0-			986 1	35027 3	Y		313	323 1		4 8			33						
11	35190 X	30014	-0-	-5176	-0-			344 9																
								865 1	30768 3	Y		273	276 1		1 8			29						
								300 9																
								701 1	28891 3	Y		289	287 1					31						
								318 9																
								779 1	28806 3	Y		390	376 1					45						
								429 9																
JAMES TRUST A2555															WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430									
06	46140 X	40322	-0-	-5818	-0-			1100 1	38847 3	Y		341	319 1					57						
07	46903 X	44333	-0-	-2570	-0-			375 9																
08	46497 X	46497	-0-	-0-	-0-			1552 1	42339 3	Y		402	411 1		4 8			44						
09	42540 X	41289	-0-	-1251	-0-			442 9																
10	42873 X	39317	-0-	-3556	-0-			1264 1	44890 3	Y		312	324 1		4 8			28						
11	45000 X	37694	-0-	-7306	-0-			343 9																
								1121 1	39850 3	Y		289	289 1		2 8			26						
								318 9																
								923 1	38034 3	Y		327	324 1					29						
								360 9																
								984 1	36360 3	Y		318	315 1					32						
								350 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-						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504															WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660									
06	89100 X	84532	-0-	-4568	-0-			2323 1	81996 3	Y		194	197 1					54						
07	88350 X	82203	-0-	-6147	-0-			213 9																
08	88350 X	78320	-0-	-10030	-0-			2899 1	79067 3	Y		215	224 1		7 8			38						
09	92160 X	72055	-0-	-20105	-0-			237 9																
10	95232 X	72624	-0-	-22608	-0-			2138 1	75945 3	Y		215	196 1		6 8			51						
11	84540 X	69278	-0-	-15262	-0-			237 9																
								1966 1	69889 3	Y		182	186 1					47						
								200 9																
								1717 1	70697 3	Y		191	180 1					58						
								210 9																
								1819 1	67257 3	Y		184	206 1					36						
								202 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 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	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	77070 X	61866	-0-	-15204	-0-	1698	1	59928	3	Y	218	214	1	56
07	75702 X	61731	-0-	-13971	-0-	240	9	59297	3	Y	236	245	1	39
08	72323 X	59470	-0-	-12853	-0-	2174	1	57599	3	Y	226	207	1	52
09	66810 X	55575	-0-	-11235	-0-	260	9	53830	3	Y	210	211	1	51
10	66061 X	54964	-0-	-11097	-0-	1622	1	53416	3	Y	228	213	1	66
11	61860 X	55048	-0-	-6812	-0-	249	9	53383	3	Y	201	229	1	38
						1514	1							
						231	9							
						1297	1							
						251	9							
						1444	1							
						221	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 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	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-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
06	69960 X	58653	-0-	-11307	-0-	1611	1	56863	3	Y	163	154	1	38
07	69719 X	58259	-0-	-11460	-0-	179	9	56015	3	Y	173	179	1	26
08	67146 X	55861	-0-	-11285	-0-	2054	1	54163	3	Y	157	146	1	33
09	62400 X	52401	-0-	-9999	-0-	190	9	50847	3	Y	113	121	1	25
10	62651 X	52264	-0-	-10387	-0-	1525	1	50886	3	Y	129	120	1	34
11	58650 X	50957	-0-	-7693	-0-	173	9	49480	3	Y	125	140	1	19
						1430	1							
						124	9							
						1236	1							
						142	9							
						1339	1							
						138	9							
JAMES TRUST A2555														
WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
06	44610 X	37627	-0-	-6983	-0-	1025	1	36170	3	Y	393	368	1	67
07	46097 X	43377	-0-	-2720	-0-	432	9	41432	3	Y	387	406	1	44
08	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1519	1	44248	3	Y	308	320	1	28
09	39780 X	39385	-0-	-395	-0-	426	9	38010	3	Y	278	281	1	24
10	40269 X	36750	-0-	-3519	-0-	1246	1	35592	3	Y	267	266	1	25
11	44340 X	36074	-0-	-8266	-0-	339	9	34782	3	Y	319	311	1	33
						1069	1							
						306	9							
						864	1							
						294	9							
						941	1							
						351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	37620 X	33891	-0-	-3729	-0-	597 868	1 9	32426	3	Y	789	792	1	77
07	38843 X	37230	-0-	-1613	-0-	711 1092	1 9	35427	3	Y	993	936	1	133
08	37231 X	35952	-0-	-1279	-0-	677 1242	1 9	34033	3	Y	1129	1035	1	225
09	37290 X	34115	-0-	-3175	-0-	734 1180	1 9	32201	3	Y	1073	1228	1	69
10	38533 X	33495	-0-	-5038	-0-	533 1194	1 9	31768	3	Y	1085	1011	1	142
11	36030 X	31505	-0-	-4525	-0-	593 1174	1 9	29738	3	Y	1067	1001	1	207
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
06	35040 X	30706	-0-	-4334	-0-	541 756	1 9	29409	3	Y	687	683	1	70
07	36146 X	31076	-0-	-5070	-0-	594 917	1 9	29565	3	Y	834	787	1	116
08	34844 X	28448	-0-	-6396	-0-	537 980	1 9	26931	3	Y	891	826	1	179
09	32400 X	24880	-0-	-7520	-0-	536 854	1 9	23490	3	Y	776	902	1	52
10	32891 X	30048	-0-	-2843	-0-	476 1139	1 9	28433	3	Y	1035	952	1	134
11	30720 X	28150	-0-	-2570	-0-	529 1080	1 9	26541	3	Y	982	924	1	191
JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 10519 - 15355														
06	40410 X	34022	-0-	-6388	-0-	929 283	1 9	32810	3	Y	257	235	1	43
07	40548 X	39485	-0-	-1063	-0-	1382 414	1 9	37689	3	Y	376	374	1	41
08	38781 X	36491	-0-	-2290	-0-	989 377	1 9	35125	3	Y	343	349	1	31
09	36330 X	33427	-0-	-2903	-0-	907 281	1 9	32239	3	Y	255	259	1	26
10	35774 X	30200	-0-	-5574	-0-	712 180	1 9	29308	3	Y	164	166	1	17
11	38220 X	33964	-0-	-4256	-0-	887 283	1 9	32794	3	Y	257	241	1	28
JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 10410 - 15230														
06	44280 X	33904	-0-	-10376	-0-	926 279	1 9	32699	3	Y	254	248	1	49
07	44795 X	38159	-0-	-6636	-0-	1335 407	1 9	36417	3	Y	370	371	1	44
08	41602 X	39932	-0-	-1670	-0-	1084 354	1 9	38494	3	Y	322	329	1	33
09	36660 X	33204	-0-	-3456	-0-	901 251	1 9	32052	3	Y	228	234	1	26
10	36518 X	31489	-0-	-5029	-0-	742 197	1 9	30550	3	Y	179	183	1	22
11	38640 X	32152	-0-	-6488	-0-	842 199	1 9	31111	3	Y	181	178	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JAMES TRUST A413														
WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
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	49380 X	42264 -0-	-7116 -0-	1157 252 9	1	40855 3	Y	229	214 1					42
07	49569 X	43573 -0-	-5996 -0-	1533 230 9	1	41810 3	Y	209	221 1	2 8				28
08	47709 X	43207 -0-	-4502 -0-	1177 223 9	1	41807 3	Y	203	207 1	2 8				22
09	44700 X	38829 -0-	-5871 -0-	1056 241 9	1	37532 3	Y	219	215 1	1 8				25
10	45074 X	35567 -0-	-9507 -0-	839 193 9	1	34535 3	Y	175	178 1					22
11	42270 X	36883 -0-	-5387 -0-	965 228 9	1	35690 3	Y	207	201 1					28
JAMES TRUST A413														
WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
06	50340 X	44145 -0-	-6195 -0-	1210 220 9	1	42715 3	Y	200	188 1					43
07	51305 X	45602 -0-	-5703 -0-	1604 241 9	1	43757 3	Y	219	227 1	2 8				33
08	49724 X	45209 -0-	-4515 -0-	1231 270 9	1	43708 3	Y	245	246 1	3 8				29
09	46710 X	41714 -0-	-4996 -0-	1135 221 9	1	40358 3	Y	201	204 1	1 8				25
10	47089 X	40764 -0-	-6325 -0-	961 218 9	1	39585 3	Y	198	198 1					25
11	44160 X	39567 -0-	-4593 -0-	1036 234 9	1	38297 3	Y	213	210 1					28
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
06	101580 X	78897 -0-	-22683 -0-	2169 162 9	1	76566 3	Y	147	143 1					35
07	102207 X	79062 -0-	-23145 -0-	2790 178 9	1	76094 3	Y	162	168 1	5 8				24
08	95449 X	76094 -0-	-19355 -0-	2079 175 9	1	73840 3	Y	159	146 1	4 8				33
09	87060 X	71113 -0-	-15947 -0-	1941 168 9	1	69004 3	Y	153	153 1					33
10	85870 X	71065 -0-	-14805 -0-	1680 198 9	1	69187 3	Y	180	166 1					47
11	78900 X	67519 -0-	-11381 -0-	1773 202 9	1	65544 3	Y	184	202 1					29
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-			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-
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-			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)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
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	105270 X	80657	-0-	-24613	-0-	2215	1	78187	3	Y	232	226	1	55
07	104346 X	80524	-0-	-23822	-0-	255	9	2838	1	77401	3	Y	259	268
08	97092 X	76810	-0-	-20282	-0-	285	9	2096	1	74439	3	Y	250	230
09	88890 X	73089	-0-	-15801	-0-	275	9	1992	1	70811	3	Y	260	256
10	87854 X	72721	-0-	-15133	-0-	286	9	1716	1	70694	3	Y	283	263
11	80670 X	68820	-0-	-11850	-0-	311	9	1805	1	66722	3	Y	266	298
						293	9							43
JAMES TRUST A413														
WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
06	73530 X	63859	-0-	-9671	-0-	1752	1	61863	3	Y	222	212	1	40
07	73811 X	65361	-0-	-8450	-0-	244	9	2303	1	62803	3	Y	232	242
08	71052 X	65343	-0-	-5709	-0-	255	9	1783	1	63325	3	Y	214	219
09	66840 X	59914	-0-	-6926	-0-	235	9	1632	1	58020	3	Y	238	235
10	67394 X	59076	-0-	-8318	-0-	262	9	1396	1	57502	3	Y	162	167
11	63870 X	54913	-0-	-8957	-0-	178	9	1441	1	53259	3	Y	194	188
						213	9							24
JAMES TRUST A413														
WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
06	55620 X	46320	-0-	-9300	-0-	1271	1	44856	3	Y	175	163	1	32
07	56327 X	47970	-0-	-8357	-0-	193	9	1689	1	46068	3	Y	194	200
08	53382 X	49208	-0-	-4174	-0-	213	9	1341	1	47624	3	Y	221	220
09	49590 X	43766	-0-	-5824	-0-	243	9	1189	1	42269	3	Y	280	273
10	50003 X	40154	-0-	-9849	-0-	308	9	947	1	38992	3	Y	195	201
11	47610 X	40253	-0-	-7357	-0-	215	9	1054	1	38956	3	Y	221	217
						243	9							26
JAMES TRUST A413														
WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
06	54390 X	46057	-0-	-8333	-0-	1262	1	44538	3	Y	234	215	1	47
07	54777 X	47640	-0-	-7137	-0-	257	9	1675	1	45684	3	Y	255	262
08	52297 X	48761	-0-	-3536	-0-	281	9	1325	1	47070	3	Y	333	328
09	48690 X	45485	-0-	-3205	-0-	366	9	1238	1	44017	3	Y	209	217
10	49011 X	44492	-0-	-4519	-0-	230	9	1051	1	43273	3	Y	153	158
11	47190 X	41569	-0-	-5621	-0-	168	9	1089	1	40256	3	Y	204	197
						224	9							31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 20H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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	5490	X	4285	-0-	-1205		-0-	82 133	1 9	4070	3	Y	121	121	1			16
07	4712	X	4018	-0-	-694		-0-	81 175	1 9	3762	3	Y	159	149	1			26
08	4152	X	4152	-0-	-0-		-0-	83 163	1 9	3906	3	Y	148	139	1			35
09	4290	X	3857	-0-	-433		-0-	88 169	1 9	3600	3	Y	154	160	1			29
10	4433	X	3696	-0-	-737		-0-	62 174	1 9	3460	3	Y	158	161	1			26
11	4290	X	3572	-0-	-718		-0-	68 216	1 9	3288	3	Y	196	180	1			42
WILLIE-GL GU A					WELL #:	9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.	10905	-	16615	
06	107160	X	87444	-0-	-19716		-0-	6888 7	1 9	80549	3	Y	6	7	1	2	8	4
07	106330	X	85979	-0-	-20351		-0-	5607 10	1 9	80362	3	Y	9	9	8			4
08	104160	X	80793	-0-	-23367		-0-	4271 8	1 9	76514	3	Y	7	2	1	7	8	2
09	96480	X	81501	-0-	-14979		-0-	4233	1	77268	3	Y	-0-					2
10	95697	X	79811	-0-	-15886		-0-	5362	1	74449	3	Y	-0-					2
11	87450	X	74058	-0-	-13392		-0-	5272	1	68786	3	Y	-0-					2
WILLIE-GL GU A					WELL #:	8H	RRCID ->	279832	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.	10837	-	16005	
06	94800	X	89117	-0-	-5683		-0-	7020 6	1 9	82091	3	Y	5	6	1	2	8	5
07	93403	X	86507	-0-	-6896		-0-	5641 10	1 9	80856	3	Y	9	9	8			5
08	89218	X	78259	-0-	-10959		-0-	4137 7	1 9	74115	3	Y	6	1	1	6	8	4
09	92670	X	80748	-0-	-11922		-0-	4194	1	76554	3	Y	-0-					4
10	95759	X	81837	-0-	-13922		-0-	5498	1	76339	3	Y	-0-					4
11	89130	X	75362	-0-	-13768		-0-	5365	1	69997	3	Y	-0-					4
WILLIE-GL GU A					WELL #:	7H	RRCID ->	279833	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.	10839	-	15929	
06	107640	X	101407	-0-	-6233		-0-	7988 7	1 9	93412	3	Y	6	6	1	2	8	3
07	113212	X	100784	-0-	-12428		-0-	6573 10	1 9	94201	3	Y	9	9	8			3
08	113212	X	93048	-0-	-20164		-0-	4919 8	1 9	88121	3	Y	7	1	1	7	8	2
09	109560	X	94031	-0-	-15529		-0-	4884 8	1 9	89139	3	Y	7	7	8			2
10	110019	X	95833	-0-	-14186		-0-	6438	1	89395	3	Y	-0-					2
11	101400	X	90529	-0-	-10871		-0-	6444 13	1 9	84072	3	Y	12	12	8			2
APPLING					WELL #:	15H	RRCID ->	280045	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10958	-	15851	
06	127605	X	127605	-0-	-0-		-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-					1
07	130014	X	126376	-0-	-3638		-0-	1105	1	125271	3	Y	-0-					1
08	130014	X	121005	-0-	-9009		-0-	791	1	120214	3	Y	-0-					1
09	125820	X	112800	-0-	-13020		-0-	825	1	111975	3	Y	-0-					1
10	130014	X	112572	-0-	-17442		-0-	590	1	111982	3	Y	-0-					1
11	125820	X	105325	-0-	-20495		-0-	933	1	104392	3	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WILLIE - GL GU B														
WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
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	232650 X	210840	-0-	-21810	-0-	16609	1	194225	3	Y	5	8	1	2
07	255378 X	204568	-0-	-50810	-0-	13341	1	191217	3	Y	9	9	8	2
08	255378 X	181751	-0-	-73627	-0-	9608	1	172136	3	Y	6	2	1	-0-
09	247140 X	184500	-0-	-62640	-0-	9584	1	174916	3	Y	-0-			-0-
10	236437 X	175812	-0-	-60625	-0-	11811	1	164001	3	Y	-0-			-0-
11	210840 X	162676	-0-	-48164	-0-	11581	1	151095	3	Y	-0-			-0-
WILLIE - GL GU B														
WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
06	260370 X	224806	-0-	-35564	-0-	17710	1	207090	3	Y	5	25	1	9
07	259098 X	220923	-0-	-38175	-0-	14408	1	206497	3	Y	16	9	8	16
08	259098 X	199031	-0-	-60067	-0-	10521	1	188502	3	Y	7	10	1	6
09	250740 X	198005	-0-	-52735	-0-	10285	1	187720	3	Y	-0-			6
10	244404 X	195661	-0-	-48743	-0-	13144	1	182517	3	Y	-0-			6
11	224820 X	177955	-0-	-46865	-0-	12669	1	165286	3	Y	-0-			6
APPLING														
WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 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-
APPLING														
WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
06	110940 X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-			10
07	116436 X	107446	-0-	-8990	-0-	940	1	106506	3	Y	-0-			10
08	116436 X	101650	-0-	-14786	-0-	664	1	100986	3	Y	-0-			10
09	116340 X	93388	-0-	-22952	-0-	683	1	92705	3	Y	-0-			10
10	120218 X	93612	-0-	-26606	-0-	490	1	93122	3	Y	-0-			10
11	108930 X	90275	-0-	-18655	-0-	800	1	89475	3	Y	-0-			10
APPLING														
WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
06	140045 X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-			24
07	143964 X	143121	-0-	-843	-0-	1252	1	141869	3	Y	-0-			24
08	143964 X	136440	-0-	-7524	-0-	892	1	135548	3	Y	-0-			24
09	149340 X	127056	-0-	-22284	-0-	929	1	126127	3	Y	-0-			24
10	154318 X	129119	-0-	-25199	-0-	676	1	128443	3	Y	-0-			24
11	140040 X	122853	-0-	-17187	-0-	1089	1	121764	3	Y	-0-			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
//CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	89370 X	55929	-0-	-33441	-0-	1525 569	1 9	53835	3	Y	517	560	1	8	8	68
07	82088 X	53482	-0-	-28606	-0-	1873 539	1 9	51070	3	Y	490	495	1	20	8	43
08	74555 X	53749	-0-	-20806	-0-	1458 496	1 9	51795	3	Y	451	427	1	15	8	52
09	65670 X	48929	-0-	-16741	-0-	1326 457	1 9	47146	3	Y	415	315	1	9	8	143
10	62372 X	49566	-0-	-12806	-0-	1166 375	1 9	48025	3	Y	341	389	1	7	8	88
11	55920 X	44255	-0-	-11665	-0-	1158 305	1 9	42792	3	Y	277	253	1	7	8	105

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359																
06	95580 X	61274	-0-	-34306	-0-	1671 608	1 9	58995	3	Y	553	605	1	1	8	68
07	89993 X	58566	-0-	-31427	-0-	2050 598	1 9	55918	3	Y	544	548	1	22	8	42
08	82553 X	59005	-0-	-23548	-0-	1603 477	1 9	56925	3	Y	434	416	1	15	8	45
09	72330 X	54267	-0-	-18063	-0-	1476 311	1 9	52480	3	Y	283	229	1			99
10	68634 X	53223	-0-	-15411	-0-	1254 328	1 9	51641	3	Y	298	323	1	6	8	68
11	61260 X	47451	-0-	-13809	-0-	1239 398	1 9	45814	3	Y	362	308	1	2	8	120

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353																
06	111390 X	72042	-0-	-39348	-0-	1277 1350	1 9	69415	3	Y	1227	1254	1			138
07	115103 X	64332	-0-	-50771	-0-	1237 1522	1 9	61573	3	Y	1384	1313	1	1	8	208
08	91729 X	61350	-0-	-30379	-0-	1165 1598	1 9	58587	3	Y	1453	1341	1	3	8	317
09	84690 X	50982	-0-	-33708	-0-	1106 1374	1 9	48502	3	Y	1249	1456	1	1	8	109
10	81437 X	47022	-0-	-34415	-0-	751 1449	1 9	44822	3	Y	1317	1226	1	1	8	199
11	72030 X	40081	-0-	-31949	-0-	756 1397	1 9	37928	3	Y	1270	1195	1	1	8	273

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044																
06	111600 X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	Y	1851	1874	1			196
07	115320 X	77167	-0-	-38153	-0-	1475 2306	1 9	73386	3	Y	2096	1988	1	2	8	302
08	112096 X	70314	-0-	-41782	-0-	1322 2536	1 9	66456	3	Y	2305	2118	1	4	8	485
09	95010 X	62220	-0-	-32790	-0-	1334 2386	1 9	58500	3	Y	2169	2487	1	2	8	165
10	92721 X	59105	-0-	-33616	-0-	934 2430	1 9	55741	3	Y	2209	2058	1	1	8	315
11	83970 X	59751	-0-	-24219	-0-	1126 2141	1 9	56484	3	Y	1946	1850	1	1	8	410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
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	89700 X	75848	-0-	-13852	-0-	1331	1	72369	3	Y	1953	1966	1	200
07	92690 X	70680	-0-	-22010	-0-	2148	9	1345	1	66934	3	Y	2183	309
08	92690 X	70593	-0-	-22097	-0-	2401	9	1326	1	66680	3	Y	2352	491
09	88590 X	59887	-0-	-28703	-0-	2587	9	1286	1	56370	3	Y	2028	155
10	91543 X	55918	-0-	-35625	-0-	2231	9	884	1	52751	3	Y	2075	295
11	75840 X	50116	-0-	-25724	-0-	2283	9	938	1	47090	3	Y	1898	395
						2088	9							
LIGHTNING OIL COMPANY														
CUTLASS WEST A														
WELL #: 500600 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
06	9510 X	7879	-0-	-1631	-0-	76	1	7020	2	N	712	1013	1	553
07	9362 X	8075	-0-	-1287	-0-	783	9	6707	2	N	1172	1051	1	674
08	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	79	1	9598	2	N	1680	1470	1	884
09	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	1289	9	76	1	11910	2	N	1658	730
*10	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1848	9	79	1	11918	2	N	1662	675
11	11160 X	9943	-0-	-1217	-0-	1824	9	76	1	8551	2	N	1196	586
						1316	9							
CUTLASS WEST A														
WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
06	6780 X	6365	-0-	-415	-0-	76	1	5687	2	N	547	708	1	331
07	6882 X	6129	-0-	-753	-0-	602	9	5306	2	N	676	699	1	308
08	6727 X	5960	-0-	-767	-0-	79	1	5023	2	N	780	775	1	313
09	8820 X	5653	-0-	-3167	-0-	744	9	4764	2	N	739	731	1	319
10	7099 X	5632	-0-	-1467	-0-	79	1	4818	2	N	668	700	1	287
11	6360 X	4788	-0-	-1572	-0-	858	9	76	1	4103	2	N	554	217
						813	9							
						79	1							
						735	9							
						76	1							
						609	9							
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA														
BRIGGS														
WELL #: 594675 RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562														
06	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	329	1	1412	2	Y	395	410	1	26
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	108	4	435	9					
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	349	1	1688	2	Y	462	377	1	111
09	2280 X	1966	-0-	-314	-0-	239	4	508	9					
10	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	368	1	1768	2	Y	553	481	1	183
11	2760 X	1990	-0-	-770	-0-	121	4	608	9					
						297	1	1245	2	Y	359	434	1	108
						29	4	395	9					
						298	1	1435	2	Y	331	406	1	33
						149	4	364	9					
						217	1	1128	2	Y	322	343	1	12
						291	4	354	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA														
BRIGGS														
WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
06	2820 X	2454	-0-	-366	-0-	364	1	1561	2	Y	373	391	1	25
						119	4	410	9					
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	369	1	1783	2	Y	507	410	1	122
						253	4	558	9					
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	418	1	2010	2	Y	642	552	1	212
						137	4	706	9					
09	2460 X	1944	-0-	-516	-0-	280	1	1173	2	Y	422	507	1	127
						27	4	464	9					
10	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	4	1	20	2	Y	17	142	1	2
						2	4	19	9					
11	3180 X	1902	-0-	-1278	-0-	195	1	1019	2	Y	386	374	1	14
						263	4	425	9					
BRIGGS														
WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
06	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	Y	436	446	1	29
						83	4	480	9					
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	Y	541	440	1	130
						189	4	595	9					
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1450	2	Y	326	348	1	108
						99	4	359	9					
09	1950 X	1524	-0-	-426	-0-	216	1	906	2	Y	346	350	1	104
						21	4	381	9					
10	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	225	1	1084	2	Y	400	464	1	40
						112	4	440	9					
11	2310 X	2176	-0-	-134	-0-	211	1	1099	2	Y	529	549	1	20
						284	4	582	9					
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
06	2100 X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	Y	322	319	0	38
						2	4	354	9					
07	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	138	1	1600	3	Y	309	309	0	38
						340	9							
08	2852 X	1792	-0-	-1060	-0-	134	1	1427	3	Y	210	226	0	22
						231	9							
09	2370 X	74	-0-	-2296	-0-	7	1	66	3	Y	1	21	0	2
						1	9							
10	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	188	1	2462	3	Y	266	175	0	15
						293	9					78	1	
11	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	93	1	1383	3	Y	213	216	0	12
						234	9							
CMWW A														
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
06	3000 N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	Y	207	206	0	24
						1	4	228	9					
07	2741 N	1400	-0-	-1341	-0-	95	1	1104	3	Y	183	185	0	22
						201	9							
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	55	1	585	3	Y	104	115	0	11
						114	9							
09	780 N	13	-0-	-767	-0-	1	1	11	3	Y	1	11	0	1
						1	9							
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	299	197	0	15
11	720 N	275	-0-	-445	-0-	7	1	110	3	Y	144	152	0	7
						158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
PROTEGE ENERGY III LLC													
CMWW B													
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789													
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	10543 X	707	-0-	-9836	-0-	226 1	334 3	Y	134	167 1			183
07	3379 X	324	-0-	-3055	-0-	147 9	102 3	Y	123	152 1			154
08	3379 X	351	-0-	-3028	-0-	87 1	60 3	Y	134	132 1			156
09	3060 X	728	-0-	-2332	-0-	135 9	350 3	Y	122	74 1			204
10	899 X	696	-0-	-203	-0-	144 1	329 3	Y	156	114 1			246
*11	849 X	849	-0-	-0-	-0-	147 9	503 3	Y	130	243 1			133
						244 1							
						134 9							
						195 1							
						172 9							
						203 1							
						143 9							
CMWW A													
WELL #: 4201H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270													
06	3000 N	1239	-0-	-1761	1120	77 1	874 3	Y	261	257 0			30
07	2416 N	1296	-0-	-1120	-0-	1 4	287 9	Y	262	261 0			31
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	80 1	928 3	Y	248	254 0			25
09	930 N	576	-0-	-354	-0-	288 9	740 3	Y	141	139 0			27
10	961 N	423	-0-	-538	-0-	70 1	380 3	Y	135	107 0	48 1		7
11	930 N	432	-0-	-498	-0-	273 9	255 3	Y	146	146 0			7
						41 1							
						155 9							
						19 1							
						149 9							
						17 1							
						161 9							
CMWW A													
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745													
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	97 1	1109 3	Y	611	602 0			72
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1 4	672 9	Y	625	620 0			77
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	107 1	1243 3	Y	623	634 0			66
09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	688 9	1228 3	Y	560	516 0			110
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	116 1	1126 3	Y	601	468 0	210 1		33
*11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	685 9	1205 3	Y	554	558 0			29
						121 1							
						616 9							
						92 1							
						661 9							
						83 1							
						609 9							
CMWW A													
WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270													
06	3000 N	1202	-0-	-1798	2734	64 1	729 3	Y	371	367 0			45
07	3100 N	1213	-0-	-1887	847	1 4	408 9	Y	368	367 0			46
08	2095 N	1248	-0-	-847	-0-	64 1	744 3	Y	394	397 0			43
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	405 9	745 3	Y	355	327 0			71
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	697 3	Y	422	324 0	145 1		24
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	433 9	812 3	Y	367	370 0			21
						75 1							
						391 9							
						63 1							
						464 9							
						55 1							
						404 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK				//CONT.// 12018 200 681493 WELL #: 3303H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT						
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	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			263	1	2529	3	Y	392	389	0			23	
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-			431	9									15	
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			214	1	1978	3	Y	340	348	0			22	
09	660 X	288	-0-	-372	-0-			7	4	374	9		259	252	0			13	
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			111	1	916	3	Y	149	158	0			-0-	
11	660 X	323	-0-	-337	-0-			2	4	285	9		-0-	13	0			-0-	
								14	1	110	3	Y	3	2	0	1	1		
								164	9										
								37	1	282	3	Y							
								1	4	3	9								

MORO CREEK				WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH		6752		PERF. 7923		- 12550			
06	1320 X	1217	-0-	-103	-0-			80	1	772	3	Y	332	330	0			20	
07	1426 X	1143	-0-	-283	-0-			365	9									12	
08	1240 N	1173	-0-	-67	-0-			82	1	764	3	Y	267	275	0			21	
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			3	4	294	9		246	237	0			25	
10	1147 N	231	-0-	-916	-0-			97	1	803	3	Y	299	295	0			6	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			2	4	271	9		56	75	0			7	
								119	1	965	3	Y							
								329	9										
								28	1	141	3	Y							
								62	9										

MORO CREEK				WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH		6747		PERF. 7323		- 12223			
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-			214	1	2060	3	Y	370	363	0			22	
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			407	9									19	
08	3100 N	4543	-0-	1443	1443			273	1	2531	3	Y	418	421	0			40	
09	3000 N	3350	-0-	350	1793			9	4	460	9		473	452	0			53	
10	1793 X	-0-	-0-	-1793	-0-			433	1	3583	3	Y	621	608	0			17	
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			7	4	520	9		144	180	0			-0-	
								292	1	2374	3	Y	-0-	12	0	5	1		
								1	4	683	9								

CMWW A				WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH		7388		PERF. 7962		- 13420			
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-			427	1	4878	3	Y	716	692	0			84	
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-			6	4	788	9							80	
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-			439	1	5092	3	Y	651	655	0				
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-			716	9				546	568	0			58	
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-			417	1	4430	3	Y	546	568	0			134	
*11	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-			601	9				685	609	0			28	
								435	1	4062	3	Y	500	419	0	187	1		
								754	9										
								284	1	3729	3	Y							
								550	9										
								312	1	4634	3	Y	644	639	0			33	
								1	4	708	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476														
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	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	832 1	9510 3	Y	1703	1684	0			196
07	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	11 4	1873 9							
08	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	832 1	9653 3	Y	1653	1651	0			198
09	11250 X	8456	-0-	-2794	-0-	1818 9								
10	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	878 1	9323 3	Y	1636	1665	0			169
11	11250 X	10780	-0-	-470	-0-	1800 9								
						734 1	6852 3	Y	791	806	0			154
						870 9								
						738 1	9680 3	Y	1612	1165	0	521	1	80
						1773 9								
						583 1	8659 3	Y	1397	1411	0			66
						1 4	1537 9							
CMWW A														
WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
06	3000 N	1421	-0-	-1579	2902	84 1	964 3	Y	338	332	0			40
07	3100 N	1451	-0-	-1649	1253	1 4	372 9							
08	2674 N	1421	-0-	-1253	-0-	86 1	996 3	Y	335	334	0			41
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	369 9								
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	90 1	956 3	Y	341	346	0			36
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	375 9								
						89 1	829 3	Y	315	289	0			62
						347 9								
						75 1	981 3	Y	334	261	0	117	1	18
						367 9								
						50 1	739 3	Y	315	317	0			16
						347 9								
CMWW A														
WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
06	7140 X	6742	-0-	-398	-0-	481 1	5496 3	Y	689	677	0			80
07	7533 X	6938	-0-	-595	-0-	7 4	758 9							
08	7533 X	6816	-0-	-717	-0-	489 1	5678 3	Y	701	696	0			85
09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	771 9								
10	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	520 1	5525 3	Y	701	713	0			73
11	6750 X	6403	-0-	-347	-0-	771 9								
						619 1	5771 3	Y	655	601	0			127
						721 9								
						413 1	5419 3	Y	694	542	0	243	1	36
						763 9								
						360 1	5346 3	Y	633	638	0			31
						1 4	696 9							
CMWW A														
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
06	6360 X	6284	-0-	-76	-0-	421 1	4811 3	Y	951	939	0			112
07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6 4	1046 9							
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	435 1	5049 3	Y	981	973	0			120
09	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	1079 9								
10	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	463 1	4914 3	Y	970	988	0			102
*11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1067 9								
						521 1	4860 3	Y	891	819	0			174
						980 9								
						383 1	5015 3	Y	931	729	0	326	1	50
						1024 9								
						332 1	4931 3	Y	874	879	0			45
						1 4	961 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
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	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-		714 1	8158 3	Y	974	968 0			112
							10 4	1071 9						
07	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-		696 1	8077 3	Y	939	939 0			112
							1033 9							
08	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-		785 1	8340 3	Y	930	947 0			95
							1023 9							
09	7830 X	2671	-0-	-5159	-0-		233 1	2176 3	Y	238	286 0			47
							262 9							
10	8091 X	5187	-0-	-2904	-0-		330 1	4329 3	Y	480	347 0	155 1		25
							528 9							
11	7830 X	5766	-0-	-2064	-0-		325 1	4825 3	Y	559	557 0			27
							1 4	615 9						
CMWW A														
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-		520 1	5938 3	Y	807	802 0			92
							7 4	888 9						
07	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-		533 1	6185 3	Y	805	801 0			96
							886 9							
08	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-		571 1	6060 3	Y	801	815 0			82
							881 9							
09	6930 X	3804	-0-	-3126	-0-		339 1	3166 3	Y	272	301 0			53
							299 9							
10	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-		457 1	5997 3	Y	706	501 0	224 1		34
							777 9							
11	6930 X	6778	-0-	-152	-0-		377 1	5597 3	Y	730	731 0			33
							1 4	803 9						
CMWW A														
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-		466 1	5323 3	Y	805	798 0			93
							6 4	886 9						
07	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		470 1	5455 3	Y	819	814 0			98
							901 9							
08	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-		487 1	5167 3	Y	796	812 0			82
							876 9							
09	5850 X	4311	-0-	-1539	-0-		379 1	3537 3	Y	359	371 0			70
							395 9							
10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-		448 1	5874 3	Y	882	627 0	281 1		44
							970 9							
*11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-		360 1	5345 3	Y	783	790 0			37
							1 4	861 9						
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
06	3000 N	1647	-0-	-1353	4403		208 1	1084 3	Y	323	310 0	15 1		56
							355 9							
07	3100 N	1627	-0-	-1473	2930		201 1	1089 3	Y	306	292 0	14 1		56
							337 9							
08	3100 N	1546	-0-	-1554	1376		187 1	1052 3	Y	279	270 0	17 1		48
							307 9							
09	2971 N	1595	-0-	-1376	-0-		198 1	1085 3	Y	284	265 0	15 1		52
							312 9							
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		64 1	339 3	Y	125	133 0	23 1		21
							1 4	138 9						
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		156 1	719 3	Y	125	108 0	16 1		22
							4 4	138 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW B														
WELL #: 3703H														
RRCID -> 271802														
COMPL. DATE 01/27/2012														
TOTAL DEPTH 6470													PERF. 7047 - 11624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	1171	-0-	-1829	2536	312 1	461 3	Y			362	434 1		482
07	3100 N	1154	-0-	-1946	590	398 9	438 3	Y			310	398 1		394
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	375 1				Y	254	337 1		311
09	1170 N	860	-0-	-310	-0-	341 9				Y	271	147 1		435
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	298 9	682 3	Y			298	241 1		492
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	403 1	941 3	Y			355	486 1		361
						328 9								
						380 1								
						391 9								
MORO CREEK														
WELL #: 3304H														
RRCID -> 272274														
COMPL. DATE 06/14/2012														
TOTAL DEPTH 7337													PERF. 7532 - 15030	
06	3000 N	1832	-0-	-1168	6187	141 1	1353 3	Y			307	303 0		18
07	3100 N	3858	-0-	758	6945	338 9	3204 3	Y			270	276 0		12
08	3100 N	1346	-0-	-1754	5191	346 1	297 9			Y	168	166 0		14
09	3000 N	1312	-0-	-1688	3503	11 4	1034 3	Y			191	189 0		16
10	3955 X	452	-0-	-3503	-0-	125 1	185 9			Y	58	67 0		7
11	1800 X	1093	-0-	-707	-0-	2 4	981 3	Y			301	184 0	79 1	45
						121 1								
						210 9								
						63 1								
						64 9								
						89 1	670 3	Y						
						3 4	331 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	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-
CMWW A														
WELL #: 4314H														
RRCID -> 272510														
COMPL. DATE 08/22/2013														
TOTAL DEPTH 6705													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-
CMWW A														
WELL #: 4311H														
RRCID -> 272705														
COMPL. DATE 09/10/2013														
TOTAL DEPTH 6761													PERF. 7355 - 14647	
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	600 1	6851 3	Y			1327	1313 0		153
07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8 4	1460 9			Y	1303	1300 0		156
08	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	586 1	6805 3	Y			1308	1329 0		135
09	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	1433 9	6603 3	Y			1176	1084 0		227
10	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	622 1	6140 3	Y			1275	994 0	445 1	63
*11	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	1439 9	6551 3	Y			1178	1186 0		55
						658 1								
						1294 9								
						500 1								
						1403 9								
						417 1	6194 3	Y						
						1 4	1296 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC										COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726		
CMWW A										WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		
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	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	835 1	9543 3	Y	1690	1659	0		195
							11 4	1859 9						
07	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	837 1	9714 3	Y	1729	1717	0		207
							1902 9							
08	11811	X	7015	-0-	-4796	-0-	512 1	5437 3	Y	969	1075	0		101
							1066 9							
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-			Y	-0-	98	0		3
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	918 1	12039 3	Y	2955	1944	0	870 1	144
							3251 9							
*11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	769 1	11414 3	Y	2319	2356	0		107
							2 4	2551 9						

CMWW B										WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		
										COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469		
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300 1	444 3	Y	136	269	1		210
							150 9							
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	361 1	422 3	Y	188	175	1		223
							207 9							
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	632 1	263 3	Y	220	190	1		253
							242 9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	361 1	517 3	Y	208	117	1		344
							229 9							
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	287 1	485 3	Y	198	195	1		347
							218 9							
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	222 1	550 3	Y	190	343	1		194
							209 9							

CMWW A										WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		
										COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020		
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	753 1	8601 3	Y	1571	1555	0		179
							10 4	1728 9						
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	759 1	8812 3	Y	1637	1622	0		194
							1801 9							
08	7223	X	6079	-0-	-1144	-0-	440 1	4670 3	Y	881	985	0		90
							969 9							
09	6990	X	400	-0-	-6590	-0-	37 1	343 3	Y	18	103	0		5
							20 9							
10	7223	X	3320	-0-	-3903	-0-	182 1	2391 3	Y	679	449	0	201 1	34
							747 9							
11	6990	X	3981	-0-	-3009	-0-	190 1	2819 3	Y	884	877	0		41
							972 9							

CMWW A										WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		
										COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761		
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	895 1	10227 3	Y	1482	1455	0		170
							12 4	1630 9						
07	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	913 1	10590 3	Y	1519	1508	0		181
							1671 9							
08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1084 1	11512 3	Y	1618	1634	0		165
							1780 9							
09	11250	X	5689	-0-	-5561	-0-	450 1	4202 3	Y	943	926	0		182
							1037 9							
10	11625	X	10947	-0-	-678	-0-	649 1	8507 3	Y	1628	1196	0	535 1	79
							1791 9							
11	11250	X	10655	-0-	-595	-0-	575 1	8543 3	Y	1396	1411	0		64
							1 4	1536 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				//CONT.// WELL #: 4405H	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 274158	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7558	-	15236							
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	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-			640 9	1 4	7315 1343	3 9	Y	1221	1205 0				140
07	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-			667 1139	1 9	7740 9	3 9	Y	1035	1052 0				123
08	7471 X	5283	-0-	-2188	-0-			398 664	1 9	4221 9	3 9	Y	604	665 0				62
09	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-							Y	-0-	61 0				1
10	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-			897 3144	1 9	11757 9	3 9	Y	2858	1880 0	842 1			137
*11	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-			616 2	1 4	9145 2076	3 9	Y	1887	1939 0				85
CMWW A				WELL #: 4406H		RRCID -> 274305	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 7426	-	14976							
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-			578 8	1 4	6600 1395	3 9	Y	1268	1244 0				145
07	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-			571 1399	1 9	6620 9	3 9	Y	1272	1266 0				151
08	8153 X	4738	-0-	-3415	-0-			340 793	1 9	3605 9	3 9	Y	721	798 0				74
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-							Y	-0-	73 0				1
10	8153 X	3962	-0-	-4191	-0-			233 669	1 9	3060 9	3 1	Y	608	400 0	179 1			30
11	7890 X	4462	-0-	-3428	-0-			229 1	1 4	3406 826	3 9	Y	751	746 0				35
MORO CREEK				WELL #: 2405H		RRCID -> 276199	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 7318	PERF. 7425	-	15099							
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-			1317 1	1 4	6878 1291	3 9	Y	1174	1059 0	93 1			202
07	9579 X	9037	-0-	-542	-0-			1209 1296	1 9	6532 9	3 9	Y	1178	1078 0	86 1			216
08	9486 X	7802	-0-	-1684	-0-			982 1	1 4	5521 1298	3 9	Y	1180	1100 0	93 1			203
09	9480 X	5785	-0-	-3695	-0-			719 1137	1 9	3929 9	3 9	Y	1034	987 0	60 1			190
10	9796 X	6170	-0-	-3626	-0-			841 9	1 4	4440 880	3 9	Y	800	780 0	79 1			131
11	9480 X	6502	-0-	-2978	-0-			983 24	1 4	4523 972	3 9	Y	884	774 0	85 1			156
MORO CREEK				WELL #: 2404H		RRCID -> 276264	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 7267	-	16854							
06	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-			1067 1	1 4	5571 1366	3 9	Y	1242	1180 0	79 1			215
07	9114 X	8801	-0-	-313	-0-			1155 1405	1 9	6241 9	3 9	Y	1277	1177 0	81 1			234
08	9703 X	9436	-0-	-267	-0-			1218 2	1 4	6849 1367	3 9	Y	1243	1153 0	111 1			213
09	9390 X	9238	-0-	-152	-0-			1238 1234	1 9	6766 9	3 9	Y	1122	1028 0	96 1			211
10	9703 X	3605	-0-	-6098	-0-			453 5	1 4	2388 759	3 9	Y	690	725 0	64 1			112
11	9120 X	4728	-0-	-4392	-0-			661 16	1 4	3041 1010	3 9	Y	918	815 0	55 1			160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW B														
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	180	1	1900	3	Y	157	169	1	83
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	173	9	1656	3	Y	197	184	1	96
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	165	1	1856	3	Y	321	306	1	111
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	217	9	1739	3	Y	270	231	1	150
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	182	1	1761	3	Y	294	311	1	133
*11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	353	9	1617	3	Y	310	256	1	187
						168	1							
						297	9							
						323	9							
						341	9							
MORO CREEK														
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
06	13080 X	8627	-0-	-4453	-0-	1163	1	6070	3	Y	1266	1200	0	219
07	11036 X	9923	-0-	-1113	-0-	1	4	1393	9					
08	11036 X	9490	-0-	-1546	-0-	1313	1	7095	3	Y	1377	1253	0	252
09	10350 X	8887	-0-	-1463	-0-	1515	9	6848	3	Y	1294	1211	0	222
10	9920 X	8363	-0-	-1557	-0-	1217	1	1423	9					
11	9600 X	7763	-0-	-1837	-0-	2	4	6152	3	Y	1463	1326	0	270
						1126	1							
						1609	9							
						1109	1	5853	3	Y	1263	1218	0	206
						12	4	1389	9					
						1175	1	5405	3	Y	1049	967	0	185
						29	4	1154	9					
MORO CREEK														
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
06	3000 N	2140	-0-	-860	7552	302	1	1575	3	Y	239	214	0	41
07	3100 N	1937	-0-	-1163	6389	263	9	1376	3	Y	278	250	0	51
08	3100 N	1912	-0-	-1188	5201	255	1	1431	3	Y	206	199	0	35
09	3000 N	1284	-0-	-1716	3485	306	9	936	3	Y	161	151	0	30
10	3100 N	985	-0-	-2115	1370	254	1	676	3	Y	164	154	0	27
*11	2435 N	1065	-0-	-1370	-0-	227	9	180	9					
						171	1	719	3	Y	169	153	0	30
						177	9	186	9					
						128	1							
						1	4							
						156	1							
						4	4							
CMWW A														
WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	447	1	5102	3	Y	1169	1167	0	136
07	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6	4	1286	9					
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	443	1	5138	3	Y	1025	1037	0	124
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1128	9	4636	3	Y	849	884	0	89
10	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	437	1	4488	3	Y	773	711	0	151
*11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	934	9	4873	3	Y	831	648	0	44
						481	1							
						850	9							
						372	1							
						914	9							
						269	1	3995	3	Y	854	856	0	42
						1	4	939	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 681493 WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470															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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	3000 N	2277	-0-		-723	7946	302 396	1 9	1579	3	Y	360	333 0	22 1			62															
07	10115 X	2169	-0-		-7946	-0-	277 397	1 9	1495	3	Y	361	337 0	20 1			66															
08	2529 X	2529	-0-		-0-	-0-	333 321	1 9	1875	3	Y	292	278 0	30 1			50															
09	2400 X	1404	-0-		-996	-0-	191 169	1 9	1044	3	Y	154	158 0	17 1			29															
10	2356 X	-0-	-0-		-2356	-0-					Y	-0-	24 0	5 1			-0-															
11	2460 X	-0-	-0-		-2460	-0-					Y	6	5 0				1															
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283																																
06	15252 X	15252	-0-		-0-	-0-	1194 1	1 4	11468 2589	3 9	Y	2354	2357 0				141															
07	15562 X	15122	-0-		-440	-0-	1214 38	1 4	11244 2626	3 9	Y	2387	2421 0				107															
08	15757 X	15757	-0-		-0-	-0-	1419 23	1 4	11738 2577	3 9	Y	2343	2250 0				200															
09	15060 X	10538	-0-		-4522	-0-	983 3	1 4	7998 1554	3 9	Y	1413	1493 0				120															
10	15562 X	-0-	-0-		-15562	-0-					Y	-0-	120 0				-0-															
11	15060 X	5459	-0-		-9601	-0-	558 20	1 4	4213 668	3 9	Y	607	361 0	155 1			91															
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891																																
06	13320 X	13320	-0-		-0-	-0-	1041 1	1 4	9995 2283	3 9	Y	2075	2044 0				124															
07	14322 X	12188	-0-		-2134	-0-	979 31	1 4	9070 2108	3 9	Y	1916	1954 0				86															
08	14322 X	10751	-0-		-3571	-0-	953 16	1 4	7884 1898	3 9	Y	1725	1664 0				147															
09	13860 X	9681	-0-		-4179	-0-	868 3	1 4	7061 1749	3 9	Y	1590	1602 0				135															
10	13764 X	9821	-0-		-3943	-0-	1293 1899	1 9	6629	3	Y	1726	1661 0				200															
11	13320 X	9439	-0-		-3881	-0-	882 31	1 4	6664 1862	3 9	Y	1693	1147 0	492 1			254															
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943																																
06	13239 X	13239	-0-		-0-	-0-	1025 1	1 4	9846 2367	3 9	Y	2152	2093 0				129															
07	13610 X	13610	-0-		-0-	-0-	1091 35	1 4	10107 2377	3 9	Y	2161	2193 0				97															
08	13348 X	13348	-0-		-0-	-0-	1187 20	1 4	9819 2322	3 9	Y	2111	2028 0				180															
09	12810 X	12503	-0-		-307	-0-	1135 3	1 4	9236 2129	3 9	Y	1935	1950 0				165															
10	13237 X	12256	-0-		-981	-0-	1646 2173	1 9	8437	3	Y	1975	1911 0				229															
11	12810 X	11313	-0-		-1497	-0-	1072 38	1 4	8098 2105	3 9	Y	1914	1299 0	557 1			287															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164															
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	15210 X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0	122	
						1	4	2242	9						
07	15624 X	15067	-0-	-557	-0-	1245	1	11536	3	Y	2043	2073	0	92	
						39	4	2247	9						
08	15624 X	14632	-0-	-992	-0-	1358	1	11237	3	Y	1832	1768	0	156	
						22	4	2015	9						
09	15120 X	13938	-0-	-1182	-0-	1328	1	10804	3	Y	1638	1655	0	139	
						4	4	1802	9						
10	15066 X	4156	-0-	-10910	-0-	598	1	3066	3	Y	447	534	0	52	
						492	9								
11	14580 X	10910	-0-	-3670	-0-	1111	1	8395	3	Y	1241	775	0	332	1
						39	4	1365	9					186	
MORO CREEK															
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663															
06	9360 X	9313	-0-	-47	-0-	730	1	7015	3	Y	1425	1423	0	85	
						1568	9								
07	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	759	1	7030	3	Y	1456	1476	0	65	
						24	4	1602	9						
08	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	850	1	7031	3	Y	1464	1404	0	125	
						14	4	1610	9						
09	8970 X	6383	-0-	-2587	-0-	591	1	4811	3	Y	890	939	0	76	
						2	4	979	9						
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	76	0	-0-	
11	8970 X	8125	-0-	-845	-0-	800	1	6047	3	Y	1136	676	0	290	1
						28	4	1250	9					170	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 728883 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
06	4260 X	2297	-0-	-1963	-0-	94	1	1923	2	Y	245	244	0	7	
						10	4	270	9						
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	101	1	2373	2	Y	375	374	0	8	
						17	4	413	9						
08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	335	336	0	7	
						17	4	369	9						
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2083	2	Y	324	325	0	6	
						17	4	356	9						
10	2480 X	2389	-0-	-91	-0-	94	1	1898	2	Y	337	321	0	14	1
						26	4	371	9						
*11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	272	249	0	23	1
						21	4	299	9					8	
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
06	4590 X	3590	-0-	-1000	-0-	148	1	3027	2	Y	364	357	0	10	
						15	4	400	9						
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	146	1	3427	2	Y	362	364	0	8	
						18	4	398	9						
08	3193 X	1315	-0-	-1878	-0-	38	1	861	2	Y	362	362	0	8	
						18	4	398	9						
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	136	1	3119	2	Y	301	303	0	6	
						15	4	331	9						
10	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	328	1	6587	2	Y	6	6	0	6	1
						1	4	7	9					-0-	
*11	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	480	1	9395	2	Y	92	84	0	5	1
						27	4	101	9					3	

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	330 1	6759 2	Y	233	229 0				6
07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	10 4	256 9							
08	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	275 1	6484 2	Y	242	243 0				5
09	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	17 4	266 9							
10	3503 X	927	-0-	-2576	-0-	247 1	5658 2	Y	218	218 0				5
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	12 4	240 9							
						205 1	4730 2	Y	166	168 0				3
						9 4	183 9							
						43 1	864 2	Y	17	16 0	4 1			-0-
						1 4	19 9							
						180 1	3524 2	Y	116	106 0	7 1			3
						15 4	128 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
06	7260 X	4414	-0-	-2846	-0-	161 1	3295 2	Y	840	844 0				23
07	8649 X	5894	-0-	-2755	-0-	34 4	924 9							
08	8649 X	8097	-0-	-552	-0-	202 1	4766 2	Y	807	812 0				18
09	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	38 4	888 9							
10	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	332 1	7594 2	Y	148	163 0				3
*11	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	8 4	163 9							
						403 1	9289 2	Y	1	4 0				-0-
						1 9								
						521 1	10474 2	Y	57	55 0	1 1			1
						6 4	63 9							
						447 1	8748 2	Y	62	56 0	5 1			2
						23 4	68 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
06	4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	148 1	3043 2	Y	40	40 0				1
07	4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	2 4	44 9							
08	4030 X	2825	-0-	-1205	-0-	119 1	2798 2	Y	19	20 0				-0-
09	3900 X	3459	-0-	-441	-0-	4 4	21 9							
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	113 1	2577 2	Y	117	114 0				3
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	6 4	129 9							
						136 1	3135 2	Y	163	163 0				3
						9 4	179 9							
						207 1	4169 2	Y	53	51 0	4 1			1
						5 4	58 9							
						250 1	4905 2	Y	50	46 0	4 1			1
						15 4	55 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
06	7200 X	4231	-0-	-2969	-0-	195 1	3999 2	Y	32	32 0				1
07	4495 X	3694	-0-	-801	-0-	2 4	35 9							
08	4495 X	3372	-0-	-1123	-0-	149 1	3503 2	Y	34	34 0				1
09	4350 X	4325	-0-	-25	-0-	5 4	37 9							
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	139 1	3180 2	Y	45	45 0				1
*11	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	3 4	50 9							
						177 1	4090 2	Y	50	50 0				1
						3 4	55 9							
						362 1	7275 2	Y	75	72 0	2 1			2
						7 4	83 9							
						502 1	9840 2	Y	78	72 0	6 1			2
						28 4	86 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	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	9480 X	4768	-0-	-4712	-0-	199 1	4077 2	Y	431	435 0			12
07	10075 X	5773	-0-	-4302	-0-	18 4	474 9	Y	539	539 0			12
08	8928 X	5999	-0-	-2929	-0-	210 1	4943 2	Y	567	566 0			13
09	8640 X	6431	-0-	-2209	-0-	27 4	593 9	Y	442	446 0			9
10	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	224 1	5122 2	Y	264	252 0	14 1		7
*11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	29 4	624 9	Y	409	376 0	28 1		12
						246 1	5676 2	Y					
						23 4	486 9	Y					
						396 1	7951 2	Y					
						21 4	290 9	Y					
						552 1	10811 2	Y					
						49 4	450 9	Y					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	322 1	6610 2	Y	63	63 0			2
07	6169 X	2860	-0-	-3309	-0-	4 4	69 9	Y	9	11 0			-0-
08	6169 X	2012	-0-	-4157	-0-	116 1	2731 2	Y	53	52 0			1
09	5970 X	2079	-0-	-3891	-0-	3 4	10 9	Y	90	89 0			2
10	6169 X	1943	-0-	-4226	-0-	82 1	1869 2	Y	93	89 0	4 1		2
11	5970 X	1990	-0-	-3980	-0-	3 4	58 9	Y	67	61 0	6 1		2
						82 1	1893 2	Y					
						5 4	99 9	Y					
						87 1	1747 2	Y					
						7 4	102 9	Y					
						93 1	1815 2	Y					
						8 4	74 9	Y					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
06	7350 X	4646	-0-	-2704	-0-	211 1	4326 2	Y	95	96 0			3
07	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	4 4	105 9	Y	77	78 0			2
08	4030 X	3668	-0-	-362	-0-	157 1	3687 2	Y	124	123 0			3
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	7 4	85 9	Y	108	109 0			2
10	4030 X	2259	-0-	-1771	-0-	148 1	3378 2	Y	64	61 0	3 1		2
11	3900 X	1669	-0-	-2231	-0-	6 4	136 9	Y	29	27 0	3 1		1
						162 1	3735 2	Y					
						6 4	119 9	Y					
						103 1	2080 2	Y					
						6 4	70 9	Y					
						79 1	1552 2	Y					
						6 4	32 9	Y					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
06	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	636 1	13041 2	Y	602	604 0			17
07	16957 X	16508	-0-	-449	-0-	26 4	662 9	Y	630	633 0			14
08	16957 X	14531	-0-	-2426	-0-	642 1	15130 2	Y	668	667 0			15
09	16200 X	15630	-0-	-570	-0-	43 4	693 9	Y	694	695 0			14
10	16523 X	13915	-0-	-2608	-0-	576 1	13185 2	Y	682	651 0	28 1		17
11	15990 X	12243	-0-	-3747	-0-	35 4	735 9	Y	776	713 0	58 1		22
						617 1	14214 2	Y					
						36 4	763 9	Y					
						622 1	12491 2	Y					
						52 4	750 9	Y					
						550 1	10768 2	Y					
						71 4	854 9	Y					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
											PROD	AMT	CODE	
06	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	229 1	4697 2	Y			460	454 0		13
07	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	130 1	3065 2	Y			764	760 0		17
08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	152 1	3488 2	Y			936	932 0		21
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	236 1	5445 2	Y			974	976 0		19
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	252 1	5072 2	Y			910	868 0	38 1	23
11	4950 X	4034	-0-	-916	-0-	177 1	3470 2	Y			326	300 0	40 1	9
						28 4	359 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
06	4770 X	2854	-0-	-1916	-0-	125 1	2558 2	Y			150	151 0		4
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	142 1	3333 2	Y			157	158 0		3
08	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	134 1	3078 2	Y			213	211 0		5
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	148 1	3410 2	Y			220	221 0		4
10	3596 X	2938	-0-	-658	-0-	125 1	2506 2	Y			261	249 0	10 1	6
11	3480 X	2917	-0-	-563	-0-	129 1	2519 2	Y			227	209 0	18 1	6
						19 4	250 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
06	5310 X	2669	-0-	-2641	-0-	119 1	2436 2	Y			100	100 0		3
07	4371 X	2876	-0-	-1495	-0-	112 1	2626 2	Y			119	119 0		3
08	4371 X	2225	-0-	-2146	-0-	88 1	1998 2	Y			121	121 0		3
09	4230 X	3170	-0-	-1060	-0-	126 1	2904 2	Y			122	123 0		2
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	183 1	3668 2	Y			103	97 0	5 1	3
*11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	152 1	2983 2	Y			77	71 0	7 1	2
						12 4	85 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
06	4770 X	4206	-0-	-564	-0-	175 1	3584 2	Y			392	394 0		11
07	5456 X	5097	-0-	-359	-0-	191 1	4499 2	Y			353	356 0		8
08	5456 X	4923	-0-	-533	-0-	190 1	4349 2	Y			334	335 0		7
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	202 1	4660 2	Y			393	392 0		8
10	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	203 1	4077 2	Y			466	445 0	17 1	12
11	4920 X	4522	-0-	-398	-0-	199 1	3904 2	Y			354	325 0	31 1	10
						30 4	389 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 CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06	8700 X	807	-0-	-7893	-0-	29 1	593 2	Y	162	164	0		4
						7 4	178 9						
07	3100 X	567	-0-	-2533	-0-	18 1	394 2	Y	136	137	0		3
						5 4	150 9						
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	213 1	4882 2	Y	92	93	0		2
						6 4	101 9						
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	217 1	5005 2	Y	154	153	0		3
						8 4	169 9						
10	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	212 1	4263 2	Y	182	173	0	7 1	5
						14 4	200 9						
*11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	230 1	4497 2	Y	133	123	0	11 1	4
						18 4	146 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
06	5940 X	5838	-0-	-102	-0-	270 1	5542 2	Y	22	24	0		1
						2 4	24 9						
07	7750 X	6348	-0-	-1402	-0-	257 1	6055 2	Y	25	25	0		1
						8 4	28 9						
08	7347 X	5803	-0-	-1544	-0-	241 1	5522 2	Y	34	34	0		1
						3 4	37 9						
09	6060 X	6015	-0-	-45	-0-	248 1	5705 2	Y	54	54	0		1
						3 4	59 9						
10	6355 X	4927	-0-	-1428	-0-	232 1	4655 2	Y	34	32	0	2 1	1
						3 4	37 9						
11	6150 X	3477	-0-	-2673	-0-	166 1	3250 2	Y	46	43	0	3 1	1
						10 4	51 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
06	7500 X	2625	-0-	-4875	-0-	118 1	2424 2	Y	73	73	0		2
						3 4	80 9						
07	8370 X	2553	-0-	-5817	-0-	100 1	2351 2	Y	87	87	0		2
						6 4	96 9						
08	8370 X	5292	-0-	-3078	-0-	208 1	4778 2	Y	265	261	0		6
						14 4	292 9						
09	8100 X	7626	-0-	-474	-0-	302 1	6948 2	Y	326	326	0		6
						17 4	359 9						
10	7998 X	4640	-0-	-3358	-0-	216 1	4348 2	Y	64	60	0	8 1	2
						6 4	70 9						
11	5130 X	3735	-0-	-1395	-0-	180 1	3534 2	Y	11	11	0	2 1	-0-
						9 4	12 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
06	11760 X	5534	-0-	-6226	-0-	256 1	5245 2	Y	28	31	0		1
						2 4	31 9						
07	7719 X	5887	-0-	-1832	-0-	240 1	5631 2	Y	9	10	0		-0-
						6 4	10 9						
08	7719 X	4976	-0-	-2743	-0-	202 1	4625 2	Y	129	126	0		3
						7 4	142 9						
09	7470 X	4937	-0-	-2533	-0-	200 1	4600 2	Y	119	120	0		2
						6 4	131 9						
10	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	1039 1	20887 2	Y	501	478	0	13 1	12
						41 4	551 9						
*11	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	379 1	7421 2	Y	83	76	0	17 1	2
						22 4	91 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	5790 X	4832	-0-	-958	-0-	216 1	4424 2	Y	168	170 0				5
						7 4	185 9							
07	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	245 1	5779 2	Y	145	147 0				3
						13 4	160 9							
08	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	265 1	6062 2	Y	196	195 0				4
						10 4	216 9							
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	259 1	5961 2	Y	174	175 0				3
						9 4	191 9							
10	6231 X	5523	-0-	-708	-0-	261 1	5254 2	Y	5	4 0	4 1			-0-
						2 4	6 9							
11	6030 X	3867	-0-	-2163	-0-	186 1	3635 2	Y	33	30 0	2 1			1
						10 4	36 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
06	8760 X	3891	-0-	-4869	-0-	176 1	3612 2	Y	90	94 0				2
						4 4	99 9							
07	8587 X	4832	-0-	-3755	-0-	192 1	4511 2	Y	109	109 0				2
						9 4	120 9							
08	8587 X	4456	-0-	-4131	-0-	180 1	4119 2	Y	136	135 0				3
						7 4	150 9							
09	8310 X	4401	-0-	-3909	-0-	177 1	4062 2	Y	141	141 0				3
						7 4	155 9							
10	5611 X	3323	-0-	-2288	-0-	156 1	3127 2	Y	34	33 0	3 1			1
						3 4	37 9							
11	4680 X	2825	-0-	-1855	-0-	133 1	2614 2	Y	62	57 0	4 1			2
						10 4	68 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
06	7500 X	3085	-0-	-4415	-0-	143 1	2935 2	Y	5	12 0				-0-
						1 4	6 9							
07	4836 X	3713	-0-	-1123	-0-	151 1	3545 2	Y	12	12 0				-0-
						4 4	13 9							
08	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	395 1	9049 2	Y	171	167 0				4
						10 4	188 9							
09	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	336 1	7743 2	Y	81	83 0				2
						4 4	89 9							
10	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	176 1	3543 2	Y	-0-	2 1				-0-
						1 4								
11	4680 X	2055	-0-	-2625	-0-	99 1	1930 2	Y	19	17 0	1 1			1
						5 4	21 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
06	T. A.	4991	-0-	4991	12034	224 1	4599 2	Y	146	154 0				4
						7 4	161 9							
07	23071 X	11037	-0-	-12034	-0-	444 1	10446 2	Y	119	120 0				3
						16 4	131 9							
08	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	262 1	5994 2	Y	71	72 0				2
						4 4	78 9							
09	5160 X	4244	-0-	-916	-0-	173 1	3993 2	Y	67	68 0				1
						4 4	74 9							
10	5580 X	3235	-0-	-2345	-0-	150 1	3005 2	Y	68	64 0	3 1			2
						5 4	75 9							
11	5400 X	2931	-0-	-2469	-0-	141 1	2770 2	Y	12	11 0	3 1			-0-
						7 4	13 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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9750 X	2732	-0-	-7018	-0-	121 1	2472 2	Y	122	126	0		3
						5 4	134 9						
07	4619 X	3496	-0-	-1123	-0-	135 1	3187 2	Y	149	149	0		3
						10 4	164 9						
08	4619 X	2545	-0-	-2074	-0-	103 1	2353 2	Y	77	78	0		2
						4 4	85 9						
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	214 1	4928 2	Y	44	45	0		1
						2 4	48 9						
10	4061 X	2086	-0-	-1975	-0-	96 1	1936 2	Y	45	43	0	2 1	1
						4 4	50 9						
11	3390 X	1889	-0-	-1501	-0-	90 1	1758 2	Y	32	29	0	3 1	1
						6 4	35 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
06	7500 X	5492	-0-	-2008	-0-	235 1	4813 2	Y	389	389	0		11
						16 4	428 9						
07	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	466 1	10980 2	Y	316	320	0		7
						25 4	348 9						
08	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	493 1	11291 2	Y	274	275	0		6
						15 4	301 9						
09	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	270 1	6217 2	Y	477	474	0		9
						25 4	525 9						
10	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	340 1	6836 2	Y	401	382	0	18 1	10
						31 4	441 9						
*11	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	371 1	7265 2	Y	510	468	0	37 1	15
						47 4	561 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
06	10020 X	8225	-0-	-1795	-0-	354 1	7254 2	Y	541	533	0		15
						22 4	595 9						
07	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	925 1	21785 2	Y	988	982	0		21
						64 4	1087 9						
08	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	887 1	20311 2	Y	847	849	0		19
						45 4	932 9						
09	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	387 1	8914 2	Y	735	739	0		15
						38 4	809 9						
10	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	774 1	15558 2	Y	618	591	0	27 1	15
						49 4	680 9						
*11	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	470 1	9207 2	Y	277	254	0	30 1	8
						38 4	305 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
06	11100 X	10133	-0-	-967	-0-	457 1	9366 2	Y	271	273	0		7
						12 4	298 9						
07	10602 X	8495	-0-	-2107	-0-	336 1	7915 2	Y	206	209	0		4
						17 4	227 9						
08	10602 X	9545	-0-	-1057	-0-	395 1	9041 2	Y	94	96	0		2
						6 4	103 9						
09	10260 X	7068	-0-	-3192	-0-	291 1	6695 2	Y	72	73	0		1
						3 4	79 9						
10	10602 X	7120	-0-	-3482	-0-	333 1	6693 2	Y	79	75	0	3 1	2
						7 4	87 9						
11	10140 X	9555	-0-	-585	-0-	458 1	8977 2	Y	85	79	0	6 1	2
						26 4	94 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 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	5100 X	1338	-0-	-3762	-0-		62 1	1268 2	8 9	2	Y	7	8 0				-0-
07	2356 X	1954	-0-	-402	-0-		80 1	1864 2	2 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
08	2356 X	2095	-0-	-261	-0-		84 1	1917 2	4 4	90 9	Y	82	80 0				2
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		115 1	2649 2	6 4	127 9	Y	115	115 0				2
10	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		135 1	2714 2	4 4	57 9	Y	52	50 0		3 1		1
*11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		139 1	2722 2	11 4	91 9	Y	83	76 0		6 1		2
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859																	
06	2880 X	2585	-0-	-295	-0-		119 1	2451 2	1 4	14 9	Y	13	13 0				-0-
07	5270 X	3575	-0-	-1695	-0-		143 1	3365 2	6 4	61 9	Y	55	54 0				1
08	5270 X	3452	-0-	-1818	-0-		140 1	3204 2	5 4	103 9	Y	94	93 0				2
09	5100 X	3105	-0-	-1995	-0-		125 1	2887 2	4 4	89 9	Y	81	81 0				2
10	3565 X	705	-0-	-2860	-0-		33 1	662 2	1 4	9 9	Y	8	8 0		2 1		-0-
11	3450 X	1030	-0-	-2420	-0-		50 1	977 2	2 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957																	
06	8850 X	7215	-0-	-1635	-0-		322 1	6611 2	11 4	271 9	Y	246	246 0				7
07	10106 X	8526	-0-	-1580	-0-		333 1	7850 2	21 4	322 9	Y	293	294 0				6
08	10106 X	7822	-0-	-2284	-0-		316 1	7220 2	13 4	273 9	Y	248	248 0				6
09	8670 X	8581	-0-	-89	-0-		349 1	8025 2	9 4	198 9	Y	180	182 0				4
10	8525 X	7106	-0-	-1419	-0-		328 1	6594 2	13 4	171 9	Y	155	148 0		7 1		4
11	8250 X	6916	-0-	-1334	-0-		330 1	6467 2	20 4	99 9	Y	90	82 0		9 1		3
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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	94950 X	78524	-0-	-16426	-0-	3245 1	66541 2	Y	7656	7597	0			211
07	88970 X	84710	-0-	-4260	-0-	316 4	8422 9	Y	8710	8732	0			189
08	86676 X	67307	-0-	-19369	-0-	3043 1	71657 2	Y	5536	5601	0			124
09	81780 X	71967	-0-	-9813	-0-	429 4	9581 9	Y	5524	5539	0			109
10	84723 X	67827	-0-	-16896	-0-	2550 1	58384 2	Y	6837	6526	0	251	1	169
11	81990 X	63409	-0-	-18581	-0-	283 4	6090 9	Y	6064	5568	0	492	1	173
						2729 1	62876 2							
						286 4	6076 9							
						2834 1	56954 2							
						518 4	7521 9							
						2732 1	53521 2							
						486 4	6670 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
06	34560 X	27254	-0-	-7306	-0-	1112 1	22813 2	N	2917	2900	0			80
07	34565 X	20360	-0-	-14205	-0-	120 4	3209 9	N	2884	2901	0			63
08	32674 X	11775	-0-	-20899	-0-	695 1	16360 2	N	2106	2122	0			47
09	31620 X	11361	-0-	-20259	-0-	133 4	3172 9	N	1609	1624	0			32
10	28148 X	10105	-0-	-18043	-0-	391 1	8961 2	N	1205	1150	0	57	1	30
11	27240 X	15252	-0-	-11988	-0-	106 4	2317 9	N	1474	1354	0	108	1	42
						395 1	9112 2							
						84 4	1770 9							
						413 1	8276 2							
						90 4	1326 9							
						656 1	12857 2							
						118 4	1621 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
06	52290 X	35117	-0-	-17173	-0-	1446 1	29665 2	N	3510	3494	0			97
07	44640 X	32060	-0-	-12580	-0-	145 4	3861 9	N	3079	3109	0			67
08	44640 X	16412	-0-	-28228	-0-	1162 1	27357 2	N	2302	2318	0			51
09	43200 X	23272	-0-	-19928	-0-	154 4	3387 9	N	2632	2631	0			52
10	36301 X	22585	-0-	-13716	-0-	576 1	13188 2	N	1945	1856	0	93	1	48
11	35130 X	27784	-0-	-7346	-0-	116 4	2532 9	N	2392	2196	0	176	1	68
						842 1	19399 2							
						136 4	2895 9							
						962 1	19335 2							
						148 4	2140 9							
						1212 1	23743 2							
						198 4	2631 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
06	46680 X	37924	-0-	-8756	-0-	1570 1	32201 2	Y	3639	3637	0			100
07	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	150 4	4003 9	Y	3607	3629	0			78
08	33542 X	21993	-0-	-11549	-0-	1365 1	32136 2	Y	1352	1400	0			30
09	32460 X	27806	-0-	-4654	-0-	180 4	3968 9	Y	3515	3475	0			70
10	33542 X	24257	-0-	-9285	-0-	855 1	19581 2	Y	2813	2685	0	128	1	70
11	32460 X	25205	-0-	-7255	-0-	70 4	1487 9	Y	2827	2596	0	220	1	81
						989 1	22769 2							
						181 4	3867 9							
						993 1	19958 2							
						212 4	3094 9							
						1062 1	20815 2							
						218 4	3110 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	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	153090 X	45756	-0-	-107334	-0-	1923 1	39448 2	Y	3841	3839	0		106
						160 4	4225 9						
07	54591 X	51968	-0-	-2623	-0-	1933 1	45508 2	Y	3926	3947	0		85
						208 4	4319 9						
08	54591 X	46581	-0-	-8010	-0-	1780 1	40756 2	Y	3514	3521	0		78
						180 4	3865 9						
09	53146 X	53146	-0-	-0-	-0-	2026 1	46671 2	Y	3863	3865	0		76
						200 4	4249 9						
10	54591 X	47086	-0-	-7505	-0-	1994 1	40063 2	Y	4277	4082	0	165 1	106
						324 4	4705 9						
11	50280 X	49385	-0-	-895	-0-	2134 1	41819 2	Y	4600	4224	0	351 1	131
						372 4	5060 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	485 1	9954 2	Y	1284	1276	0		35
						53 4	1412 9						
07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	623 1	14667 2	Y	1481	1484	0		32
						76 4	1629 9						
08	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	705 1	16139 2	Y	1489	1488	0		33
						76 4	1638 9						
09	11910 X	5598	-0-	-6312	-0-	212 1	4889 2	Y	432	456	0		9
						22 4	475 9						
10	12307 X	191	-0-	-12116	-0-	8 1	168 2	Y	13	13	0	9 1	-0-
						1 4	14 9						
11	11910 X	9301	-0-	-2609	-0-	369 1	7234 2	Y	1449	1330	0	78 1	41
						104 4	1594 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
06	32460 X	29874	-0-	-2586	-0-	1302 1	26695 2	N	1644	1644	0		45
						69 4	1808 9						
07	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	1351 1	31822 2	N	1867	1871	0		41
						111 4	2054 9						
08	35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	1353 1	30987 2	N	2403	2390	0		54
						124 4	2643 9						
09	29880 X	11767	-0-	-18113	-0-	455 1	10490 2	N	714	754	0		14
						37 4	785 9						
10	35340 X	3800	-0-	-31540	-0-	164 1	3297 2	N	288	275	0	20 1	7
						22 4	317 9						
11	34200 X	32804	-0-	-1396	-0-	1432 1	28054 2	N	2805	2576	0	156 1	80
						232 4	3086 9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													
06	35040 X	34952	-0-	-88	-0-	1459 1	29929 2	Y	3122	3116	0		86
						130 4	3434 9						
07	44950 X	37738	-0-	-7212	-0-	1396 1	32868 2	Y	3015	3036	0		65
						157 4	3317 9						
08	44950 X	38344	-0-	-6606	-0-	1483 1	33951 2	Y	2527	2536	0		56
						130 4	2780 9						
09	43500 X	28372	-0-	-15128	-0-	1100 1	25337 2	Y	1680	1703	0		33
						87 4	1848 9						
10	44950 X	22369	-0-	-22581	-0-	992 1	19930 2	Y	1229	1173	0	59 1	30
						95 4	1352 9						
11	37110 X	22541	-0-	-14569	-0-	1014 1	19863 2	Y	1395	1280	0	105 1	40
						129 4	1535 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 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	61500 X	52680	-0-	-8820	-0-	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0	166
						247	4	6634	9					
07	63550 X	62682	-0-	-868	-0-	2203	1	51869	2	Y	7502	7505	0	163
						358	4	8252	9					
08	66553 X	66553	-0-	-0-	-0-	2396	1	54852	2	Y	8087	8069	0	181
						409	4	8896	9					
09	61500 X	57206	-0-	-4294	-0-	2004	1	46177	2	Y	7836	7862	0	155
						405	4	8620	9					
10	63550 X	48944	-0-	-14606	-0-	1903	1	38249	2	Y	7482	7142	0	310 1 185
						562	4	8230	9					
11	61500 X	48991	-0-	-12509	-0-	1994	1	39075	2	Y	6752	6199	0	545 1 193
						495	4	7427	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
06	136680 X	51243	-0-	-85437	-0-	2164	1	44378	2	Y	4118	4117	0	113
						171	4	4530	9					
07	77841 X	57457	-0-	-20384	-0-	2148	1	50596	2	Y	4084	4108	0	89
						221	4	4492	9					
08	77841 X	46808	-0-	-31033	-0-	1796	1	41100	2	Y	3398	3411	0	76
						174	4	3738	9					
09	75330 X	44316	-0-	-31014	-0-	1696	1	39084	2	Y	3070	3085	0	61
						159	4	3377	9					
10	65069 X	36214	-0-	-28855	-0-	1566	1	31468	2	Y	2704	2581	0	117 1 67
						206	4	2974	9					
11	55590 X	36597	-0-	-18993	-0-	1617	1	31692	2	Y	2772	2545	0	215 1 79
						239	4	3049	9					
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 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-
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
06	6420 X	5501	-0-	-919	-0-	232	1	5015	2	Y	231	117	0	120 1 79
						254	9							
07	6634 X	6112	-0-	-522	-0-	271	1	5493	2	Y	316	283	0	53 1 59
						348	9							
08	6634 X	5935	-0-	-699	-0-	281	1	5335	2	Y	290	246	0	32 1 71
						319	9							
09	6390 X	5175	-0-	-1215	-0-	232	1	4675	2	Y	244	210	0	48 1 57
						268	9							
10	6603 X	5995	-0-	-608	-0-	273	1	5352	2	Y	336	254	0	57 1 82
						370	9							
11	5910 X	5522	-0-	-388	-0-	263	1	4920	2	Y	308	250	0	64 1 76
						339	9							
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124														
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 RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																							
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
06	5130 X	4566	-0-	-0-	-564	-0-	-0-		193	1	4105	2	Y	244		113	0	127	1	84			
07	5301 X	4796	-0-	-0-	-505	-0-	-0-		268	9	4256	2	Y	302		279	0	51	1	56			
08	5022 X	4563	-0-	-0-	-459	-0-	-0-		208	1	4044	2	Y	277		235	0	30	1	68			
09	4680 X	3977	-0-	-0-	-703	-0-	-0-		332	9	3526	2	Y	249		210	0	49	1	58			
10	4836 X	4444	-0-	-0-	-392	-0-	-0-		214	1	3908	2	Y	306		237	0	52	1	75			
11	4650 X	4093	-0-	-0-	-557	-0-	-0-		305	9	3547	2	Y	323		250	0	68	1	80			
									177	1													
									274	9													
									199	1													
									337	9													
									191	1													
									355	9													
GALVAN RANCH																							
WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915																							
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-			
GALVAN RANCH																							
WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566																							
06	20010 X	19252	-0-	-0-	-758	-0-	-0-		855	1	18397	2	Y	-0-						-0-			
07	20677 X	17505	-0-	-0-	-3172	-0-	-0-		825	1	16680	2	Y	-0-						-0-			
08	18600 X	17536	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-		879	1	16657	2	Y	-0-						-0-			
09	19260 X	16540	-0-	-0-	-2720	-0-	-0-		791	1	15749	2	Y	-0-						-0-			
10	19902 X	8691	-0-	-0-	-11211	-0-	-0-		422	1	8269	2	Y	-0-						-0-			
11	19260 X	-0-	-0-	-0-	-19260	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
GALVAN RANCH																							
WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001																							
06	27420 X	23970	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-		1064	1	22906	2	Y	-0-						-0-			
07	28334 X	24796	-0-	-0-	-3538	-0-	-0-		1168	1	23628	2	Y	-0-						-0-			
08	28334 X	25125	-0-	-0-	-3209	-0-	-0-		1259	1	23866	2	Y	-0-						-0-			
09	25950 X	23853	-0-	-0-	-2097	-0-	-0-		1141	1	22712	2	Y	-0-						-0-			
10	25978 X	12516	-0-	-0-	-13462	-0-	-0-		605	1	11911	2	Y	-0-						-0-			
11	24330 X	-0-	-0-	-0-	-24330	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
GALVAN RANCH																							
WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129																							
06	14220 X	12214	-0-	-0-	-2006	-0-	-0-		542	1	11672	2	Y	-0-						-0-			
07	14694 X	11297	-0-	-0-	-3397	-0-	-0-		533	1	10764	2	Y	-0-						-0-			
08	13299 X	9002	-0-	-0-	-4297	-0-	-0-		449	1	8553	2	Y	-0-						-0-			
09	12630 X	7224	-0-	-0-	-5406	-0-	-0-		345	1	6879	2	Y	-0-						-0-			
10	13051 X	3355	-0-	-0-	-9696	-0-	-0-		163	1	3192	2	Y	-0-						-0-			
11	12210 X	-0-	-0-	-0-	-12210	-0-	-0-						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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	6510 X	5459	-0-	-1051	-0-	232	1	4995	2	Y	211	92	0	109	1
						232	9								73
07	6417 X	5492	-0-	-925	-0-	246	1	4990	2	Y	233	223	0	40	1
						256	9								43
08	6293 X	5440	-0-	-853	-0-	260	1	4915	2	Y	241	199	0	26	1
						265	9								59
09	5730 X	4981	-0-	-749	-0-	230	1	4527	2	Y	204	175	0	40	1
						224	9								48
10	5828 X	5277	-0-	-551	-0-	242	1	4748	2	Y	261	201	0	44	1
						287	9								64
11	5460 X	5076	-0-	-384	-0-	243	1	4518	2	Y	286	219	0	60	1
						315	9								71
BRISCOE "B"															
WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725															
06	5220 X	4540	-0-	-680	-0-	195	1	4154	2	Y	174	89	0	90	1
						191	9								60
07	5239 X	5207	-0-	-32	-0-	233	1	4714	2	Y	236	212	0	40	1
						260	9								44
08	5425 X	5016	-0-	-409	-0-	237	1	4523	2	Y	233	194	0	26	1
						256	9								57
09	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	217	1	4291	2	Y	225	185	0	44	1
						248	9								53
10	5425 X	4889	-0-	-536	-0-	224	1	4380	2	Y	259	205	0	44	1
						285	9								63
11	5040 X	4960	-0-	-80	-0-	234	1	4395	2	Y	301	227	0	63	1
						331	9								74
BRISCOE "G"															
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150															
06	6360 X	5065	-0-	-1295	-0-	211	1	4517	2	Y	306	138	0	159	1
						337	9								106
07	6138 X	5179	-0-	-959	-0-	225	1	4565	2	Y	354	334	0	60	1
						389	9								66
08	5580 X	5014	-0-	-566	-0-	234	1	4402	2	Y	344	288	0	38	1
						378	9								84
09	5220 X	4439	-0-	-781	-0-	199	1	3940	2	Y	273	240	0	53	1
						300	9								64
10	5394 X	4790	-0-	-604	-0-	214	1	4220	2	Y	324	254	0	55	1
						356	9								79
11	5070 X	4084	-0-	-986	-0-	192	1	3585	2	Y	279	231	0	58	1
						307	9								69
GALVAN RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190															
06	10650 X	10619	-0-	-31	-0-	473	1	10146	2	Y	-0-				-0-
07	11005 X	10996	-0-	-9	-0-	517	1	10479	2	Y	-0-				-0-
08	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	554	1	10512	2	Y	-0-				-0-
09	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	519	1	10320	2	Y	-0-				-0-
10	11005 X	5834	-0-	-5171	-0-	282	1	5552	2	Y	-0-				-0-
11	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450															
06	22080 X	20847	-0-	-1233	-0-	924	1	19923	2	Y	-0-				237
07	24304 X	21781	-0-	-2523	-0-	1026	1	20755	2	Y	-0-				237
08	24304 X	21911	-0-	-2393	-0-	1098	1	20813	2	Y	-0-				237
09	21930 X	20757	-0-	-1173	-0-	991	1	19766	2	Y	-0-				237
*10	22196 X	10902	-0-	-11294	-0-	527	1	10375	2	Y	-0-				237
11	21210 X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
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	4170 X	3689	-0-	-481	-0-	153 1	273 9	3263 2	Y	248	100 0	129 1	85	
07	4309 X	3757	-0-	-552	-0-	163 1	279 9	3315 2	Y	254	249 0	43 1	47	
08	4309 X	2908	-0-	-1401	-0-	144 1	37 9	2727 2	Y	34	69 0	4 1	8	
09	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	125 1	58 9	2468 2	Y	53	39 0	10 1	12	
10	3844 X	165	-0-	-3679	-0-	5 1	13 9	147 2	Y	12	19 0	2 1	3	
*11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	244 1	89 9	4559 2	Y	81	47 0	17 1	20	
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
06	4320 X	3990	-0-	-330	-0-	167 1	277 9	3546 2	Y	252	113 0	131 1	87	
07	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	169 1	314 9	3419 2	Y	285	271 0	48 1	53	
08	4464 X	3433	-0-	-1031	-0-	160 1	242 9	3031 2	Y	220	195 0	24 1	54	
09	4320 X	3064	-0-	-1256	-0-	133 1	246 9	2685 2	Y	224	181 0	44 1	53	
10	4309 X	382	-0-	-3927	-0-	18 1	14 9	350 2	Y	13	60 0	3 1	3	
*11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	263 1	261 9	4925 2	Y	237	132 0	49 1	59	
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
06	4500 X	3813	-0-	-687	-0-	158 1	227 9	3428 2	Y	206	87 0	107 1	71	
07	4650 X	3363	-0-	-1287	-0-	152 1	160 9	3051 2	Y	145	164 0	25 1	27	
08	4650 X	3342	-0-	-1308	-0-	157 1	198 9	2987 2	Y	180	143 0	20 1	44	
09	4170 X	3155	-0-	-1015	-0-	143 1	206 9	2806 2	Y	187	151 0	36 1	44	
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	44 0		-0-	
*11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	262 1	233 9	4887 2	Y	212	115 0	44 1	53	
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
06	21510 X	8957	-0-	-12553	-0-	394 1	94 9	8469 2	Y	85	29 0	44 1	29	
07	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	483 1	149 9	9800 2	Y	135	116 0	23 1	25	
08	12059 X	10332	-0-	-1727	-0-	514 1	99 9	9719 2	Y	90	83 0	10 1	22	
09	11670 X	8916	-0-	-2754	-0-	424 1	88 9	8404 2	Y	80	68 0	15 1	19	
10	12059 X	5114	-0-	-6945	-0-	244 1	92 9	4778 2	Y	84	68 0	14 1	21	
11	10110 X	31	-0-	-10079	-0-	31 2			Y	-0-	21 0		-0-	

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19020	X	14690	-0-	-4330	-0-		646	1	13859	2	Y	168	82	0	88	1	58
07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-		185	9	15143	2	Y	189	180	0	32	1	35
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-		748	1	14782	2	Y	213	173	0	23	1	52
09	18300	X	15082	-0-	-3218	-0-		208	9	14216	2	Y	139	131	0	27	1	33
10	18910	X	7876	-0-	-11034	-0-		780	1	7411	2	Y	80	79	0	14	1	20
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-		234	9			Y	-0-	20	0			-0-
								713	1									
								153	9									
								377	1									
								88	9									
BRISCOE C			WELL #:		4H	RRCID -> 258806	COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276							
06	5640	X	4455	-0-	-1185	-0-		194	1	4144	2	Y	106	55	0	55	1	37
07	5828	X	4926	-0-	-902	-0-		117	9	4558	2	Y	130	121	0	22	1	24
08	5828	X	4867	-0-	-961	-0-		225	1	4480	2	Y	137	113	0	15	1	33
09	5160	X	3554	-0-	-1606	-0-		143	9	3269	2	Y	107	94	0	21	1	25
10	5332	X	138	-0-	-5194	-0-		236	1	132	2	Y	4	27	0	1	1	1
*11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-		151	9	6372	2	Y	203	112	0	42	1	50
								167	1									
								118	9									
								2	1									
								4	9									
								344	1									
								223	9									
GALVAN RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 258902	COMPL. DATE 05/26/2010				TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955							
06	18840	X	16266	-0-	-2574	-0-		719	1	15490	2	Y	52	29	0	27	1	18
07	19344	X	19082	-0-	-262	-0-		57	9	18183	2	Y	-0-	18	0			-0-
08	19344	X	18438	-0-	-906	-0-		899	1	17513	2	Y	-0-					-0-
09	18690	X	17483	-0-	-1207	-0-		925	1	16646	2	Y	-0-					-0-
10	19096	X	9136	-0-	-9960	-0-		837	1	8693	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-		443	1			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		16H	RRCID -> 259554	COMPL. DATE 08/14/2010				TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245							
06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-		214	1	4584	2	Y	235	66	0	122	1	81
07	5642	X	5115	-0-	-527	-0-		259	9	4678	2	Y	187	202	0	31	1	35
08	5456	X	4961	-0-	-495	-0-		231	1	4498	2	Y	206	168	0	23	1	50
09	5220	X	4592	-0-	-628	-0-		206	9	4214	2	Y	150	136	0	29	1	35
10	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-		236	1	3754	2	Y	117	104	0	19	1	29
11	5070	X	4740	-0-	-330	-0-		227	9	4310	2	Y	180	127	0	37	1	45
								213	1									
								165	9									
								191	1									
								129	9									
								232	1									
								198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA B				WELL #:		1H	RRCID -> 259569	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7355 - 12400						
M 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	7140 X	6221	-0-	-0-	-919	-0-	272 1	123 9	5826 2	Y		112	57 0	58 1			39
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	173 9	6847 2	Y		157	140 0	27 1			29
08	6975 X	6791	-0-	-0-	-184	-0-	330 1	164 9	6297 2	Y		149	126 0	16 1			36
09	6750 X	6262	-0-	-0-	-488	-0-	294 1	151 9	5817 2	Y		137	114 0	27 1			32
10	6975 X	6358	-0-	-0-	-617	-0-	302 1	168 9	5888 2	Y		153	122 0	26 1			37
11	6750 X	6128	-0-	-0-	-622	-0-	303 1	164 9	5661 2	Y		149	118 0	31 1			37
BRISCOE C				WELL #:		3H	RRCID -> 259570	COMPL. DATE 08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7718 - 12705						
06	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	-0-	477 1	564 9	10243 2	Y		513	254 0	267 1			177
07	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	-0-	501 1	651 9	10100 2	Y		592	559 0	100 1			110
08	11966 X	10737	-0-	-0-	-1229	-0-	507 1	625 9	9605 2	Y		568	477 0	62 1			139
09	11580 X	9565	-0-	-0-	-2015	-0-	430 1	521 9	8614 2	Y		474	409 0	93 1			111
10	11966 X	423	-0-	-0-	-11543	-0-	19 1	28 9	376 2	Y		25	126 0	4 1			6
*11	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	-0-	624 1	534 9	11650 2	Y		485	270 0	101 1			120
BRISCOE C				WELL #:		2H	RRCID -> 259583	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7549 - 12535						
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-
SAN AMBROSIA D				WELL #:		4H	RRCID -> 259598	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7349 - 12853						
06	5700 X	5553	-0-	-0-	-147	-0-	216 1	652 9	4685 2	Y		593	276 0	308 1			205
07	5890 X	5236	-0-	-0-	-654	-0-	220 1	580 9	4436 2	Y		527	545 0	89 1			98
08	5828 X	2359	-0-	-0-	-3469	-0-	104 1	218 9	2037 2	Y		198	226 0	22 1			48
09	5640 X	2551	-0-	-0-	-3089	-0-	112 1	262 9	2177 2	Y		238	184 0	46 1			56
10	5828 X	834	-0-	-0-	-4994	-0-	38 1	25 9	771 2	Y		23	69 0	4 1			6
*11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	458 9	5188 2	Y		416	232 0	87 1			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	4H	RRCID ->	259766	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL	DEPTH	6927	PERF.	7420	-	12419		
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	9420	X	8719	-0-	-701		-0-	380	1	8157	2	Y	165	91	0	85	1	57
07	10151	X	10151	-0-	-0-		-0-	182	9	9421	2	Y	241	212	0	41	1	45
08	11160	X	9354	-0-	-1806		-0-	465	1	8653	2	Y	220	187	0	24	1	54
09	10800	X	8617	-0-	-2183		-0-	265	9	7996	2	Y	199	167	0	39	1	47
10	11160	X	9405	-0-	-1755		-0-	459	1	8696	2	Y	242	189	0	41	1	59
11	9810	X	9004	-0-	-806		-0-	242	9	8293	2	Y	243	191	0	51	1	60
								402	1									
								219	9									
								443	1									
								266	9									
								444	1									
								267	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	260107	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL	DEPTH	9001	PERF.	9675	-	14970		
06	20472	X	20472	-0-	-0-		-0-	898	1	19322	2	Y	229	54	0	119	1	79
07	15283	X	14878	-0-	-405		-0-	252	9	13933	2	Y	232	229	0	39	1	43
08	14447	X	14447	-0-	-0-		-0-	690	1	13495	2	Y	219	185	0	24	1	53
09	18480	X	11647	-0-	-6833		-0-	255	9	10886	2	Y	196	165	0	38	1	46
10	19096	X	13510	-0-	-5586		-0-	711	1	12665	2	Y	183	153	0	31	1	45
11	18480	X	13012	-0-	-5468		-0-	241	9	12251	2	Y	93	96	0	19	1	23
								545	1									
								216	9									
								644	1									
								201	9									
								659	1									
								102	9									
BRISCOE R				WELL #:	1H	RRCID ->	260116	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL	DEPTH	7808	PERF.	8267	-	12874		
06	150	N	68	-0-	-82		-0-	68	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	403	X	242	-0-	-161		-0-	11	1	224	2	Y	6	4	0	1	1	1
08	403	X	157	-0-	-246		-0-	7	1	150	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	475	X	475	-0-	-0-		-0-	23	1	428	2	Y	22	13	0	4	1	5
*10	562	X	562	-0-	-0-		-0-	24	1	461	2	Y	70	46	0	12	1	17
*11	860	X	860	-0-	-0-		-0-	77	9	754	2	Y	59	49	0	12	1	15
								41	1									
								65	9									
GALVAN RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	260119	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	8985	PERF.	9501	-	14888		
06	10470	X	9250	-0-	-1220		-0-	404	1	8726	2	Y	109	36	0	57	1	38
07	10819	X	9813	-0-	-1006		-0-	120	9	9214	2	Y	131	123	0	22	1	24
08	10602	X	9629	-0-	-973		-0-	455	1	9107	2	Y	37	48	0	4	1	9
09	10110	X	8798	-0-	-1312		-0-	144	9	8333	2	Y	44	35	0	8	1	10
10	10075	X	8869	-0-	-1206		-0-	481	1	8389	2	Y	46	37	0	8	1	11
11	9510	X	8383	-0-	-1127		-0-	41	9	7955	2	Y	-0-	11	0			-0-
								47	1									
								48	9									
								429	1									
								51	9									
								428	1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997																
BRISCOE "C"				WELL #:	1H	RRCID	->	260168	COMPL.	DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	6762	PERF.	7321	-	12380			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		1740	X	1491	-0-	-249		-0-	64	1	1365	2	Y		56	28	0	29	1	19	
									62	9											
07		1812	X	1812	-0-	-0-		-0-	81	1	1644	2	Y		79	70	0	13	1	15	
									87	9											
08		1798	X	1515	-0-	-283		-0-	72	1	1364	2	Y		72	61	0	8	1	18	
									79	9											
09		1710	X	1566	-0-	-144		-0-	69	1	1417	2	Y		73	60	0	14	1	17	
									80	9											
10		1798	X	1791	-0-	-7		-0-	81	1	1583	2	Y		115	85	0	19	1	28	
									127	9											
11		1740	X	1633	-0-	-107		-0-	79	1	1443	2	Y		101	83	0	21	1	25	
									111	9											
SAN AMBROSIA C				WELL #:	2H	RRCID	->	260172	COMPL.	DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	6635	PERF.	7075	-	12165			
06		3450	X	3153	-0-	-297		-0-	125	1	2665	2	Y		330	145	0	171	1	114	
									363	9											
07		3565	X	3366	-0-	-199		-0-	139	1	2798	2	Y		390	365	0	66	1	73	
									429	9											
08		3565	X	3129	-0-	-436		-0-	137	1	2600	2	Y		356	303	0	39	1	87	
									392	9											
09		3270	X	2604	-0-	-666		-0-	104	1	2118	2	Y		347	285	0	68	1	81	
									382	9											
10		3379	X	211	-0-	-3168		-0-	8	1	167	2	Y		33	100	0	6	1	8	
									36	9											
*11		4711	X	4711	-0-	-0-		-0-	209	1	3894	2	Y		553	309	0	115	1	137	
									608	9											
BRISCOE R				WELL #:	3H	RRCID	->	260186	COMPL.	DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	7130	PERF.	7664	-	12677			
06		12930	X	8757	-0-	-4173		-0-	384	1	8319	2	Y		49	29	0	26	1	17	
									54	9											
07		12493	X	9924	-0-	-2569		-0-	464	1	9396	2	Y		58	54	0	10	1	11	
									64	9											
08		11749	X	9573	-0-	-2176		-0-	476	1	9008	2	Y		81	63	0	9	1	20	
									89	9											
09		11370	X	8492	-0-	-2878		-0-	402	1	8001	2	Y		81	66	0	16	1	19	
									89	9											
10		11377	X	9726	-0-	-1651		-0-	465	1	9159	2	Y		93	73	0	16	1	23	
									102	9											
11		9600	X	8951	-0-	-649		-0-	452	1	8419	2	Y		73	62	0	16	1	18	
									80	9											
GALVAN RANCH				WELL #:	18H	RRCID	->	260187	COMPL.	DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	8690	PERF.	9228	-	14548			
06		30720	X	19642	-0-	-11078		-0-	868	1	18634	2	Y		127	33	0	66	1	44	
									140	9											
07		31372	X	22376	-0-	-8996		-0-	1045	1	21127	2	Y		185	163	0	31	1	35	
									204	9											
08		31310	X	4440	-0-	-26870		-0-	221	1	4187	2	Y		29	54	0	3	1	7	
									32	9											
09		30300	X	3659	-0-	-26641		-0-	174	1	3473	2	Y		11	13	0	2	1	3	
									12	9											
10		22382	X	11641	-0-	-10741		-0-	561	1	10997	2	Y		75	47	0	13	1	18	
									83	9											
11		21660	X	-0-	-0-	-21660		-0-					Y		-0-	18	0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314 - 14962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE		
06	21870 X	8292	-0-	-13578	-0-	362	1	7797	2	Y	121	16	0	63	42
						133	9								
07	22599 X	10148	-0-	-12451	-0-	468	1	9493	2	Y	170	151	0	29	32
						187	9								
08	22196 X	11187	-0-	-11009	-0-	550	1	10454	2	Y	166	139	0	18	41
						183	9								
09	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	586	1	11673	2	Y	161	133	0	31	38
						177	9								
*10	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	550	1	10806	2	Y	213	163	0	36	52
						234	9								
*11	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	601	1	11226	2	Y	245	185	0	51	61
						270	9								
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-					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 GU1				WELL #: 5H		RRCID -> 260308		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7399 - 12734			
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 GU1				WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7396 - 13052			
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 C GU2				WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447			
06	6630 X	6612	-0-	-18	-0-	278	1	5990	2	Y	313	160	0	163	108
						344	9								
07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	368	1	7485	2	Y	463	407	0	78	86
						509	9								
08	8711 X	6912	-0-	-1799	-0-	325	1	6173	2	Y	376	329	0	41	92
						414	9								
09	8430 X	5949	-0-	-2481	-0-	266	1	5296	2	Y	352	292	0	69	83
						387	9								
10	8711 X	6437	-0-	-2274	-0-	289	1	5649	2	Y	454	349	0	77	111
						499	9								
11	8100 X	6281	-0-	-1819	-0-	292	1	5461	2	Y	480	372	0	100	119
						528	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
06	15870 X	13776	-0-	-2094	-0-	611 76 9	13089 2	Y			69	34 0	36 1		24
07	15841 X	11713	-0-	-4128	-0-	547 92 9	11074 2	Y			84	78 0	14 1		16
08	15035 X	11596	-0-	-3439	-0-	577 84 9	10935 2	Y			76	65 0	8 1		19
09	14130 X	12867	-0-	-1263	-0-	608 103 9	12156 2	Y			94	73 0	18 1		22
10	14229 X	13231	-0-	-998	-0-	639 114 9	12478 2	Y			104	83 0	18 1		25
11	13770 X	12207	-0-	-1563	-0-	616 123 9	11468 2	Y			112	86 0	23 1		28
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485															
06	18390 X	15187	-0-	-3203	-0-	667 157 9	14363 2	Y			143	52 0	74 1		49
07	18228 X	16095	-0-	-2133	-0-	752 117 9	15226 2	Y			106	117 0	18 1		20
08	16926 X	16105	-0-	-821	-0-	802 108 9	15195 2	Y			98	83 0	11 1		24
09	15720 X	12358	-0-	-3362	-0-	586 86 9	11686 2	Y			78	69 0	15 1		18
10	16089 X	15258	-0-	-831	-0-	733 119 9	14406 2	Y			108	82 0	18 1		26
11	15600 X	15186	-0-	-414	-0-	768 133 9	14285 2	Y			121	92 0	25 1		30
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433															
06	20760 X	17457	-0-	-3303	-0-	772 80 9	16605 2	Y			73	37 0	38 1		25
07	20615 X	17387	-0-	-3228	-0-	812 96 9	16479 2	Y			87	81 0	15 1		16
08	19158 X	17494	-0-	-1664	-0-	868 118 9	16508 2	Y			107	85 0	12 1		26
09	17880 X	15915	-0-	-1965	-0-	753 196 9	14966 2	Y			178	127 0	35 1		42
10	18042 X	16907	-0-	-1135	-0-	817 81 9	16009 2	Y			74	85 0	13 1		18
11	17460 X	15664	-0-	-1796	-0-	792 98 9	14774 2	Y			89	66 0	19 1		22
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832															
06	7680 X	7086	-0-	-594	-0-	304 223 9	6559 2	Y			203	95 0	105 1		70
07	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	387 304 9	7826 2	Y			276	248 0	47 1		51
08	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	427 252 9	8093 2	Y			229	199 0	25 1		56
09	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	338 355 9	6707 2	Y			323	240 0	63 1		76
*10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	412 517 9	8081 2	Y			470	351 0	80 1		115
*11	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	413 501 9	7716 2	Y			455	362 0	95 1		113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE C GU1				WELL #:	10H	RRCID	->	260440	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	7444	-	12734		
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	* CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	4281	-0-	-1179	-0-			181 1	3900 2	Y		182	69 0	94 1			63	
07	5487 X	4379	-0-	-1108	-0-			200 9	3994 2	Y		171	173 0	29 1			32	
08	5363 X	4128	-0-	-1235	-0-			188 9	3695 2	Y		216	171 0	24 1			53	
09	4860 X	3883	-0-	-977	-0-			195 1	3467 2	Y		220	178 0	43 1			52	
10	4433 X	4250	-0-	-183	-0-			238 9	3761 2	Y		271	211 0	46 1			66	
*11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-			174 1	3880 2	Y		335	248 0	70 1			83	
								242 9										
								298 9										
								209 1										
								369 9										
BRISCOE B				WELL #:	11H	RRCID	->	260441	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7692	-	12719		
06	8040 X	7483	-0-	-557	-0-			320 1	6877 2	Y		260	77 0	135 1			90	
07	7967 X	7018	-0-	-949	-0-			286 9	6401 2	Y		273	266 0	46 1			51	
08	7409 X	5744	-0-	-1665	-0-			317 1	5207 2	Y		239	206 0	26 1			58	
09	7470 X	5690	-0-	-1780	-0-			300 9	5150 2	Y		256	204 0	50 1			60	
10	7719 X	5863	-0-	-1856	-0-			274 1	5283 2	Y		283	226 0	48 1			69	
11	7470 X	4766	-0-	-2704	-0-			263 9	4264 2	Y		249	204 0	52 1			62	
								258 1										
								282 9										
								269 1										
								311 9										
								228 1										
								274 9										
BRISCOE C				WELL #:	9H	RRCID	->	260495	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7511	-	11320		
06	6090 X	5854	-0-	-236	-0-			244 1	5215 2	Y		359	151 0	186 1			124	
07	6293 X	5957	-0-	-336	-0-			395 9	5265 2	Y		393	377 0	67 1			73	
08	6417 X	5282	-0-	-1135	-0-			260 1	4694 2	Y		307	271 0	34 1			75	
09	6210 X	4505	-0-	-1705	-0-			432 9	4108 2	Y		174	174 0	34 1			41	
10	6417 X	6165	-0-	-252	-0-			250 1	5421 2	Y		425	290 0	72 1			104	
11	5850 X	5192	-0-	-658	-0-			338 9	4497 2	Y		412	328 0	86 1			102	
								206 1										
								191 9										
								276 1										
								468 9										
								242 1										
								453 9										
BRISCOE B GU3				WELL #:	12H	RRCID	->	260521	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7593	-	12620		
06	3390 X	3326	-0-	-64	-0-			139 1	2986 2	Y		183	90 0	95 1			63	
07	3441 X	3316	-0-	-125	-0-			201 9	2885 2	Y		262	232 0	44 1			49	
08	3441 X	2621	-0-	-820	-0-			143 1	2290 2	Y		192	173 0	21 1			47	
09	3330 X	2757	-0-	-573	-0-			288 9	2429 2	Y		188	154 0	37 1			44	
10	3441 X	1824	-0-	-1617	-0-			120 1	1587 2	Y		142	127 0	24 1			35	
11	3330 X	3236	-0-	-94	-0-			211 9	2663 2	Y		391	247 0	82 1			97	
								121 1										
								207 9										
								81 1										
								156 9										
								143 1										
								430 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA D GU1															
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680 X	4512	-0-	-168	-0-	188 1	282 9	4042 2	Y	256	122 0	133 1	88		
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	214 1	385 9	4308 2	Y	350	314 0	59 1	65		
08	5363 X	3734	-0-	-1629	-0-	171 1	261 9	3302 2	Y	237	218 0	26 1	58		
09	5190 X	2779	-0-	-2411	-0-	130 1	107 9	2542 2	Y	97	113 0	19 1	23		
10	5363 X	32	-0-	-5331	-0-	32 2			Y	-0-	23 0		-0-		
*11	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	320 1	332 9	5981 2	Y	302	164 0	63 1	75		
BRISCOE R GU1															
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490															
06	12900 X	11023	-0-	-1877	-0-	477 1	306 9	10240 2	Y	278	139 0	144 1	96		
07	13330 X	13198	-0-	-132	-0-	603 1	421 9	12174 2	Y	383	343 0	65 1	71		
08	13330 X	12233	-0-	-1097	-0-	592 1	421 9	11220 2	Y	383	319 0	42 1	93		
09	12900 X	11293	-0-	-1607	-0-	522 1	377 9	10394 2	Y	343	289 0	67 1	80		
10	13206 X	12285	-0-	-921	-0-	571 1	474 9	11240 2	Y	431	333 0	73 1	105		
11	12780 X	12039	-0-	-741	-0-	587 1	495 9	10957 2	Y	450	350 0	94 1	111		
BRISCOE G															
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287															
06	5880 X	5675	-0-	-205	-0-	214 1	871 9	4590 2	Y	792	397 0	412 1	273		
07	6293 X	5354	-0-	-939	-0-	218 1	788 9	4348 2	Y	716	735 0	121 1	133		
08	6324 X	5197	-0-	-1127	-0-	221 1	809 9	4167 2	Y	735	608 0	81 1	179		
09	6120 X	4844	-0-	-1276	-0-	198 1	724 9	3922 2	Y	658	555 0	128 1	154		
10	6324 X	4762	-0-	-1562	-0-	199 1	657 9	3906 2	Y	597	504 0	101 1	146		
11	5670 X	5105	-0-	-565	-0-	215 1	901 9	3989 2	Y	819	591 0	171 1	203		
BRISCOE G															
WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585															
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	84 1	167 9	1810 2	Y	152	48 0	79 1	52		
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	85 1	285 9	1706 2	Y	259	219 0	44 1	48		
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	120 1	277 9	2286 2	Y	252	211 0	28 1	61		
09	2070 X	1747	-0-	-323	-0-	78 1	160 9	1509 2	Y	145	144 0	28 1	34		
10	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	60 1	130 9	1211 2	Y	118	103 0	20 1	29		
11	2610 X	2114	-0-	-496	-0-	89 1	348 9	1677 2	Y	316	201 0	66 1	78		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845														
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	* * 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-
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
06	5310 X	5158	-0-	-152	-0-	227	1	4823	2	Y	98	36	0	51 1 34
						108	9							
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	226	1	4621	2	Y	109	104	0	19 1 20
						120	9							
08	5456 X	4843	-0-	-613	-0-	236	1	4476	2	Y	119	97	0	13 1 29
						131	9							
09	5160 X	4124	-0-	-1036	-0-	190	1	3777	2	Y	143	110	0	28 1 34
						157	9							
10	5332 X	3812	-0-	-1520	-0-	179	1	3549	2	Y	76	78	0	13 1 19
						84	9							
*11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	5022	2	Y	89	67	0	19 1 22
						98	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
06	8790 X	7978	-0-	-812	-0-	346	1	7438	2	Y	176	60	0	92 1 61
						194	9							
07	8742 X	8641	-0-	-101	-0-	394	1	7981	2	Y	242	217	0	41 1 45
						266	9							
08	8649 X	8101	-0-	-548	-0-	401	1	7595	2	Y	95	106	0	11 1 23
						105	9							
09	8370 X	7747	-0-	-623	-0-	362	1	7210	2	Y	159	114	0	31 1 37
						175	9							
10	8649 X	7606	-0-	-1043	-0-	365	1	7174	2	Y	61	73	0	10 1 15
						67	9							
11	8370 X	7750	-0-	-620	-0-	382	1	7155	2	Y	194	120	0	41 1 48
						213	9							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	224	1	4819	2	Y	87	40	0	46 1 30
						96	9							
07	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	226	1	4637	2	Y	99	94	0	17 1 18
						109	9							
08	5301 X	4856	-0-	-445	-0-	237	1	4520	2	Y	90	76	0	10 1 22
						99	9							
09	5130 X	4556	-0-	-574	-0-	213	1	4197	2	Y	133	98	0	26 1 31
						146	9							
*10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	251	1	4947	2	Y	130	107	0	22 1 32
						143	9							
11	5130 X	4749	-0-	-381	-0-	237	1	4434	2	Y	71	70	0	15 1 18
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	263371	COMPL.	DATE	08/29/2011	TOTAL	DEPTH	7810	PERF.	8290	-	13380		
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	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-			375	1	8061	2	Y	127	72	0	66	1	44
07	10416	X	8784	-0-	-1632	-0-			140	9	8205	2	Y	158	146	0	27	1	29
08	9269	X	8842	-0-	-427	-0-			174	9	8206	2	Y	184	148	0	20	1	45
09	8970	X	7106	-0-	-1864	-0-			434	1	6509	2	Y	245	185	0	48	1	57
10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-			202	9				196	172	0	33	1	48
11	8580	X	8393	-0-	-187	-0-			327	1	7766	2	Y	190	151	0	40	1	47
									270	9									
									398	1									
									216	9									
									418	1									
									209	9									
BRISCOE B GU2					WELL #:	13H	RRCID ->	263604	COMPL.	DATE	11/25/2016	TOTAL	DEPTH	6802	PERF.	7234	-	12554	
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-			158	1	3403	2	Y	174	93	0	91	1	60
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-			191	9	4068	2	Y	232	210	0	39	1	43
08	4495	X	4263	-0-	-232	-0-			202	1	3817	2	Y	223	187	0	25	1	54
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-			255	9	3457	2	Y	201	169	0	39	1	47
10	4526	X	3641	-0-	-885	-0-			201	1	3298	2	Y	160	141	0	27	1	39
11	4380	X	4117	-0-	-263	-0-			245	9	3684	2	Y	215	156	0	45	1	53
									174	1									
									221	9									
									167	1									
									176	9									
									196	1									
									237	9									
GALVAN RANCH					WELL #:	A444H	RRCID ->	263660	COMPL.	DATE	05/20/2016	TOTAL	DEPTH	9206	PERF.	9761	-	14483	
06	15360	X	13530	-0-	-1830	-0-			593	1	12814	2	Y	112	57	0	58	1	39
07	15686	X	15148	-0-	-538	-0-			123	9	14274	2	Y	152	137	0	26	1	28
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-			707	1	14713	2	Y	152	126	0	17	1	37
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-			167	9	13762	2	Y	154	125	0	30	1	36
*10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-			777	1	14336	2	Y	172	137	0	29	1	42
11	15150	X	14608	-0-	-542	-0-			169	9									
									729	1									
									189	9									
									730	1									
									206	9									
GALVAN RANCH					WELL #:	A442H	RRCID ->	263675	COMPL.	DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	9208	PERF.	9803	-	14669	
06	16530	X	14990	-0-	-1540	-0-			662	1	14216	2	Y	102	47	0	53	1	35
07	16709	X	15135	-0-	-1574	-0-			112	9	14297	2	Y	118	111	0	20	1	22
08	16213	X	14827	-0-	-1386	-0-			708	1	13969	2	Y	111	94	0	12	1	27
09	15480	X	13486	-0-	-1994	-0-			130	9	12727	2	Y	110	90	0	21	1	26
10	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-			736	1	13574	2	Y	129	101	0	22	1	32
11	15000	X	14174	-0-	-826	-0-			122	9									
									638	1									
									121	9									
									692	1									
									142	9									
									715	1									
									156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557														
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	13590 X	13202	-0-	-388	-0-	581	1	12492	2	Y	117	54	0	61 1 40
07	13764 X	12518	-0-	-1246	-0-	129	9	11793	2	Y	129	123	0	22 1 24
08	13330 X	12674	-0-	-656	-0-	583	1	11904	2	Y	128	107	0	14 1 31
09	13200 X	11624	-0-	-1576	-0-	142	9	10939	2	Y	124	102	0	24 1 29
10	13640 X	12007	-0-	-1633	-0-	629	1	11275	2	Y	143	113	0	24 1 35
11	13200 X	11378	-0-	-1822	-0-	141	9	10653	2	Y	141	111	0	30 1 35
						549	1							
						136	9							
						575	1							
						157	9							
						570	1							
						155	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
06	8220 X	7525	-0-	-695	-0-	329	1	7087	2	Y	99	50	0	51 1 34
07	8091 X	7790	-0-	-301	-0-	109	9	7214	2	Y	199	162	0	34 1 37
08	8091 X	6993	-0-	-1098	-0-	357	1	6544	2	Y	94	98	0	10 1 23
09	7800 X	6765	-0-	-1035	-0-	219	9	6324	2	Y	112	87	0	22 1 26
10	7812 X	6853	-0-	-959	-0-	346	1	6409	2	Y	108	90	0	18 1 26
*11	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	103	9	6920	2	Y	219	145	0	46 1 54
						318	1							
						123	9							
						325	1							
						119	9							
						372	1							
						241	9							
BRISCOE R														
WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
06	18600 X	17447	-0-	-1153	-0-	771	1	16597	2	Y	72	21	0	38 1 25
07	19065 X	17270	-0-	-1795	-0-	79	9	16365	2	Y	86	80	0	15 1 16
08	19282 X	17117	-0-	-2165	-0-	810	1	16159	2	Y	95	77	0	11 1 23
09	18660 X	14084	-0-	-4576	-0-	95	9	13336	2	Y	70	63	0	14 1 16
10	19282 X	17106	-0-	-2176	-0-	853	1	16150	2	Y	122	87	0	21 1 30
11	17460 X	16479	-0-	-981	-0-	105	9	15614	2	Y	27	44	0	6 1 7
						671	1							
						77	9							
						822	1							
						134	9							
						835	1							
						30	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
06	6840 X	6136	-0-	-704	-0-	263	1	5699	2	Y	158	75	0	82 1 54
07	6820 X	6325	-0-	-495	-0-	174	9	5830	2	Y	187	175	0	31 1 35
08	6758 X	6069	-0-	-689	-0-	289	1	5578	2	Y	179	150	0	20 1 44
09	6330 X	5639	-0-	-691	-0-	206	9	5182	2	Y	179	146	0	35 1 42
10	6541 X	5840	-0-	-701	-0-	294	1	5352	2	Y	195	156	0	33 1 48
11	6150 X	5626	-0-	-524	-0-	197	9	5122	2	Y	210	162	0	44 1 52
						260	1							
						197	9							
						273	1							
						215	9							
						273	1							
						231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY												//CONT.//				788997															
BRISCOE G GU5 STATE												WELL #:				RRCID -> 264651				COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A							
M	ALLOW	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	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 G												WELL #:				7H				RRCID -> 264689				COMPL. DATE 11/09/2011				TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871			
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		116	1	2525	2	Y	520	126	0	270	1	179														
							572	9																							
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-		186	1	3765	2	Y	854	730	0	144	1	159														
							939	9																							
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		160	1	3029	2	Y	598	545	0	66	1	146														
							658	9																							
09	3210 X	2612	-0-	-598	-0-		102	1	2070	2	Y	400	374	0	78	1	94														
							440	9																							
10	4898 X	1283	-0-	-3615	-0-		52	1	1029	2	Y	184	202	0	31	1	45														
							202	9																							
11	4740 X	2782	-0-	-1958	-0-		111	1	2058	2	Y	557	348	0	116	1	138														
							613	9																							
GALVAN RANCH												WELL #: C454H				RRCID -> 264809				COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818							
06	18960 X	16365	-0-	-2595	-0-		725	1	15583	2	Y	52	18	0	27	1	18														
							57	9																							
07	19251 X	16661	-0-	-2590	-0-		780	1	15798	2	Y	75	66	0	13	1	14														
							83	9																							
08	18414 X	16241	-0-	-2173	-0-		811	1	15363	2	Y	61	53	0	7	1	15														
							67	9																							
09	17010 X	13256	-0-	-3754	-0-		629	1	12569	2	Y	53	45	0	10	1	13														
							58	9																							
10	17081 X	16979	-0-	-102	-0-		819	1	16075	2	Y	77	58	0	13	1	19														
							85	9																							
11	16380 X	16122	-0-	-258	-0-		817	1	15216	2	Y	81	63	0	17	1	20														
							89	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-									-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-									-0-					
GALVAN RANCH												WELL #: B152H				RRCID -> 265079				COMPL. DATE 01/26/2016				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525							
06	29610 X	26699	-0-	-2911	-0-		1186	1	25510	2	Y	3	1	0	2	1	1														
							3	9																							
07	30597 X	26199	-0-	-4398	-0-		1234	1	24964	2	Y	1	2	0			-0-									-0-					
							1	9																							
08	29481 X	26287	-0-	-3194	-0-		1317	1	24970	2	Y	-0-					-0-									-0-					
09	27900 X	22960	-0-	-4940	-0-		1098	1	21862	2	Y	-0-					-0-									-0-					
10	27590 X	26642	-0-	-948	-0-		1293	1	25348	2	Y	1	1	0			-0-									-0-					
							1	9																							
11	26700 X	26345	-0-	-355	-0-		1341	1	25004	2	Y	-0-					-0-									-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH				WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	13350 X	11526	-0-	-1824	-0-		495	1 9	10635	2	Y	360	173	0	187	1	124
07	13578 X	12556	-0-	-1022	-0-		396	1 9	11479	2	Y	463	423	0	78	1	86
08	12865 X	12194	-0-	-671	-0-		568	1 9	11076	2	Y	486	400	0	53	1	119
09	12420 X	10381	-0-	-2039	-0-		509	1 9	9465	2	Y	402	348	0	79	1	94
10	12617 X	10760	-0-	-1857	-0-		583	1 9	9912	2	Y	312	277	0	53	1	76
11	12150 X	11631	-0-	-519	-0-		535	1 9	10738	2	Y	287	232	0	60	1	71
							474	1 9									
							442	1 9									
							505	1 9									
							343	1 9									
							577	1 9									
							316	1 9									
BRISCOE G GU4 STATE				WELL #:	18H	RRCID -> 265195	COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818						
06	6300 X	1529	-0-	-4771	-0-		57	1 9	1238	2	Y	213	213	0	111	1	73
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		234	1 9			Y	-0-	73	0			-0-
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-						Y	-0-					-0-
09	4560 X	63	-0-	-4497	-0-		17	2	46	9	Y	42	24	0	8	1	10
10	4433 X	2174	-0-	-2259	-0-		74	1 9	1460	2	Y	582	351	0	99	1	142
*11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		640	1 9									
							134	1 9	2536	2	Y	936	651	0	195	1	232
							1030	1 9									
WATSON GU1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 265237	COMPL. DATE 05/06/2013				TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138						
06	19830 X	17846	-0-	-1984	-0-		793	1 9	17042	2	Y	10	4	0	5	1	3
07	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-		11	1 9	17522	2	Y	1	4	0			-0-
08	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-		865	1 9	17351	2	Y	4	2	0	1	1	1
09	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-		1	1 9	16489	2	Y	7	5	0	1	1	2
*10	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-		917	1 9	17320	2	Y	32	20	0	6	1	8
*11	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-		827	1 9	16350	2	Y	3	10	0			1
							8	1 9									
							883	1 9									
							35	1 9									
							876	1 9									
							3	1 9									
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	-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 GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
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	6870 X	6680	-0-	-190	-0-	278 1	5940 2	Y	420	193 0	218 1	145		
07	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	462 9	6252 2	Y	491	462 0	83 1	91		
08	6913 X	6862	-0-	-51	-0-	309 1	6016 2	Y	481	402 0	53 1	117		
09	6690 X	4885	-0-	-1805	-0-	540 9	4312 2	Y	324	302 0	63 1	76		
*10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	317 1	6429 2	Y	562	406 0	95 1	137		
11	6870 X	5939	-0-	-931	-0-	529 9	5152 2	Y	466	391 0	97 1	115		
						217 1								
						356 9								
						326 1								
						618 9								
						274 1								
						513 9								
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	-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 GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
06	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	370 1	7950 2	Y	142	65 0	74 1	49		
07	8556 X	8479	-0-	-77	-0-	156 9	7901 2	Y	172	160 0	29 1	32		
08	8680 X	8567	-0-	-113	-0-	389 1	7975 2	Y	156	133 0	17 1	38		
09	8490 X	8018	-0-	-472	-0-	189 9	7478 2	Y	153	125 0	30 1	36		
10	8773 X	7974	-0-	-799	-0-	420 1	7417 2	Y	164	132 0	28 1	40		
11	8490 X	8004	-0-	-486	-0-	172 9	7410 2	Y	178	137 0	37 1	44		
						372 1								
						168 9								
						377 1								
						180 9								
						398 1								
						196 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
06	7440 X	6748	-0-	-692	-0-	297 1	6353 2	Y	89	42 0	46 1	31		
07	7533 X	6890	-0-	-643	-0-	98 9	6428 2	Y	131	116 0	22 1	24		
08	7037 X	6295	-0-	-742	-0-	318 1	5816 2	Y	157	126 0	17 1	38		
09	6810 X	6577	-0-	-233	-0-	144 9	6120 2	Y	137	116 0	27 1	32		
10	7037 X	6039	-0-	-998	-0-	306 1	5629 2	Y	112	98 0	19 1	27		
11	6750 X	6271	-0-	-479	-0-	173 9	5833 2	Y	114	89 0	24 1	28		
						306 1								
						151 9								
						287 1								
						123 9								
						313 1								
						125 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	631	407	0	107	117
						694	9							
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	1	118	0		-0-
						1	9							
09	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	191	109	0	37	45
						210	9							
*10	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	290	1	5737	2	858	548	0	145	210
						944	9							
*11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	199	1	3742	2	653	565	0	136	162
						718	9							
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
NEEL														
WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920														
06	19170 X	18292	-0-	-878	-0-	814	1	17477	2	1	1	0		-0-
						1	9							
07	19778 X	16789	-0-	-2989	-0-	789	1	15999	2	1	1	0		-0-
						1	9							
08	19778 X	17900	-0-	-1878	-0-	895	1	17005	2	-0-				-0-
09	18990 X	16440	-0-	-2550	-0-	787	1	15652	2	1	1	0		-0-
						1	9							
10	19282 X	17419	-0-	-1863	-0-	842	1	16575	2	2	2	0		-0-
						2	9							
11	18300 X	16818	-0-	-1482	-0-	854	1	15963	2	1	1	0		-0-
						1	9							
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336														
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	2	235	87	0	123	81
						259	9							
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	2	244	239	0	41	45
						268	9							
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	45	0		-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-				-0-
10	2263 X	10	-0-	-2253	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
11	2190 X	18	-0-	-2172	-0-	8	2	10	9	9	5	0	2	2
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
06	9810 X	8998	-0-	-812	-0-	394	1	8476	2	116	64	0	61	40
						128	9							
07	9982 X	9152	-0-	-830	-0-	425	1	8589	2	125	121	0	21	23
						138	9							
08	9548 X	8803	-0-	-745	-0-	435	1	8224	2	131	108	0	14	32
						144	9							
09	9150 X	8215	-0-	-935	-0-	383	1	7606	2	205	149	0	40	48
						226	9							
10	9455 X	8587	-0-	-868	-0-	402	1	7946	2	217	175	0	37	53
						239	9							
11	9000 X	5295	-0-	-3705	-0-	263	1	4909	2	112	114	0	23	28
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
M O	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	51000 X	46423	-0-	-4577	-0-	2060	1	44360	2	Y	3	1 0	2 1	1
07	51801 X	46940	-0-	-4861	-0-	2211	1	44723	2	Y	5	4 0	1 1	1
08	50406 X	46110	-0-	-4296	-0-	2310	1	43797	2	Y	3	3 0		1
09	48150 X	43652	-0-	-4498	-0-	2087	1	41557	2	Y	7	5 0	1 1	2
10	48701 X	44358	-0-	-4343	-0-	2150	1	42199	2	Y	8	7 0	1 1	2
11	46410 X	42808	-0-	-3602	-0-	2176	1	40624	2	Y	7	5 0	2 1	2
BRASK DUMONT														
WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
06	19140 X	18024	-0-	-1116	-0-	800	1	17218	2	Y	5	1 0	3 1	2
07	19654 X	18206	-0-	-1448	-0-	857	1	17334	2	Y	14	10 0	3 1	3
08	19654 X	17663	-0-	-1991	-0-	887	1	16776	2	Y	-0-	3 0		-0-
09	18690 X	14978	-0-	-3712	-0-	716	1	14260	2	Y	2	2 0		-0-
10	18941 X	18588	-0-	-353	-0-	900	1	17685	2	Y	3	2 0		1
11	18030 X	16093	-0-	-1937	-0-	818	1	15252	2	Y	21	12 0	5 1	5
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
06	11940 X	10651	-0-	-1289	-0-	463	1	9978	2	Y	191	88 0	100 1	66
07	12338 X	10629	-0-	-1709	-0-	488	1	9892	2	Y	226	212 0	38 1	42
08	11811 X	10159	-0-	-1652	-0-	495	1	9415	2	Y	226	188 0	25 1	55
09	11160 X	9514	-0-	-1646	-0-	443	1	8827	2	Y	222	182 0	43 1	52
10	11408 X	9786	-0-	-1622	-0-	462	1	9058	2	Y	242	194 0	41 1	59
11	10650 X	9725	-0-	-925	-0-	480	1	8953	2	Y	265	203 0	55 1	66
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826														
06	2850 X	1	-0-	-2849	-0-	1	2		Y	-0-	105 0			-0-
07	3596 X	23	-0-	-3573	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-				-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-				-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-				-0-
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE G GU6				WELL #:	6H	RRCID	->	266860	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8775	-	14284	
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	240 X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-		3	0			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	4	1	143	2	Y	5		3	0	1	1	1
						6	9						3	0			
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	66	2	6	9	Y	5		4	0	1	1	1
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4		3	0	1	1	1
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	21	2	4	9	Y	4		3	0	1	1	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1	0			-0-
BRISCOE R				WELL #:	13H	RRCID	->	266861	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7604	-	12987	
06	17250 X	15147	-0-	-2103	-0-	662	1	14255	2	Y	209	101	0	108	1		72
						230	9										
07	17236 X	2705	-0-	-14531	-0-	126	1	2527	2	Y	47	102	0	8	1		9
						52	9										
08	17019 X	6064	-0-	-10955	-0-	299	1	5688	2	Y	70	54	0	8	1		17
						77	9										
09	16470 X	14585	-0-	-1885	-0-	686	1	13658	2	Y	219	142	0	43	1		51
						241	9										
10	16368 X	12315	-0-	-4053	-0-	585	1	11495	2	Y	214	177	0	36	1		52
						235	9										
11	15150 X	12535	-0-	-2615	-0-	624	1	11611	2	Y	273	201	0	57	1		67
						300	9										
GALVAN RANCH				WELL #:	C403H	RRCID	->	267049	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9524	-	16136	
06	36240 X	31915	-0-	-4325	-0-	1407	1	30205	2	Y	275	130	0	143	1		95
						303	9										
07	35030 X	32230	-0-	-2800	-0-	1502	1	30381	2	Y	315	298	0	53	1		59
						347	9										
08	34255 X	31585	-0-	-2670	-0-	1565	1	29691	2	Y	299	252	0	33	1		73
						329	9										
09	31920 X	29477	-0-	-2443	-0-	1392	1	27756	2	Y	299	244	0	58	1		70
						329	9										
10	32984 X	30346	-0-	-2638	-0-	1452	1	28551	2	Y	312	253	0	53	1		76
						343	9										
11	31920 X	29180	-0-	-2740	-0-	1468	1	27352	2	Y	327	254	0	68	1		81
						360	9										
BRISCOE R				WELL #:	10H	RRCID	->	267050	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7661	-	13447	
06	18000 X	16247	-0-	-1753	-0-	707	1	15247	2	Y	266	131	0	138	1		92
						293	9										
07	17918 X	16516	-0-	-1402	-0-	761	1	15395	2	Y	327	303	0	55	1		61
						360	9										
08	17670 X	15942	-0-	-1728	-0-	780	1	14793	2	Y	335	277	0	37	1		82
						369	9										
09	16710 X	14469	-0-	-2241	-0-	678	1	13471	2	Y	291	248	0	57	1		68
						320	9										
10	17236 X	15910	-0-	-1326	-0-	753	1	14797	2	Y	327	260	0	55	1		80
						360	9										
11	16260 X	15645	-0-	-615	-0-	776	1	14454	2	Y	377	285	0	79	1		93
						415	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798														
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	7710 X	7107	-0-	-603	-0-	308 1	6647 2	Y	138	66 0	72 1	48		
07	7967 X	7732	-0-	-235	-0-	152 9	7170 2	Y	188	169 0	32 1	35		
08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	355 1	6992 2	Y	181	152 0	20 1	44		
09	7230 X	6374	-0-	-856	-0-	207 9	5915 2	Y	147	128 0	29 1	34		
10	7719 X	7125	-0-	-594	-0-	370 1	6550 2	Y	220	163 0	37 1	54		
11	7470 X	6905	-0-	-565	-0-	199 9	6286 2	Y	255	193 0	53 1	63		
						297 1								
						162 9								
						333 1								
						242 9								
						338 1								
						281 9								
BRISCOE R														
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245														
06	7470 X	6665	-0-	-805	-0-	293 1	6315 2	Y	52	27 0	27 1	18		
07	7502 X	6603	-0-	-899	-0-	57 9	6242 2	Y	47	48 0	8 1	9		
08	7502 X	6478	-0-	-1024	-0-	309 1	6078 2	Y	72	55 0	8 1	18		
09	7260 X	5394	-0-	-1866	-0-	52 9	5058 2	Y	76	61 0	15 1	18		
10	7285 X	5989	-0-	-1296	-0-	321 1	5582 2	Y	111	83 0	19 1	27		
11	6660 X	6400	-0-	-260	-0-	79 9	5951 2	Y	118	91 0	25 1	29		
						252 1								
						84 9								
						285 1								
						122 9								
						319 1								
						130 9								
BRISCOE R														
WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R														
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758														
06	8070 X	5534	-0-	-2536	-0-	244 1	5194 2	Y	87	40 0	45 1	30		
07	8339 X	6000	-0-	-2339	-0-	96 9	5598 2	Y	114	104 0	19 1	21		
08	7347 X	5713	-0-	-1634	-0-	277 1	5335 2	Y	88	78 0	10 1	21		
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	125 9	5194 2	Y	104	81 0	20 1	24		
10	6014 X	5431	-0-	-583	-0-	281 1	5056 2	Y	107	87 0	18 1	26		
11	5820 X	5480	-0-	-340	-0-	97 9	5084 2	Y	114	88 0	24 1	28		
						261 1								
						114 9								
						257 1								
						118 9								
						271 1								
						125 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
M O	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	10230 X	9406	-0-	-824	-0-	406	1	8746	2	Y	231	80	0	120	1
07	10106 X	9671	-0-	-435	-0-	254	9	8948	2	Y	254	244	0	43	1
08	9858 X	9518	-0-	-340	-0-	444	1	8773	2	Y	258	214	0	28	1
09	9510 X	8965	-0-	-545	-0-	279	9	8305	2	Y	221	189	0	43	1
10	9827 X	9191	-0-	-636	-0-	461	1	8567	2	Y	169	151	0	29	1
11	9420 X	8837	-0-	-583	-0-	284	9	8089	2	Y	287	197	0	60	1
						417	1								
						243	9								
						438	1								
						186	9								
						432	1								
						316	9								
GALVAN STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962															
06	4710 X	4112	-0-	-598	-0-	181	1	3902	2	Y	26	12	0	13	1
07	4743 X	4258	-0-	-485	-0-	29	9	4029	2	Y	27	27	0	4	1
08	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	199	1	3884	2	Y	28	23	0	3	1
09	4230 X	3910	-0-	-320	-0-	30	9	3617	2	Y	102	65	0	20	1
10	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	205	1	3809	2	Y	33	43	0	6	1
11	4110 X	3814	-0-	-296	-0-	31	9	3582	2	Y	36	27	0	8	1
						181	1								
						112	9								
						192	1								
						36	9								
						192	1								
						40	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592															
06	40620 X	38025	-0-	-2595	-0-	1688	1	36273	2	Y	58	27	0	30	1
07	41974 X	38618	-0-	-3356	-0-	64	9	36731	2	Y	65	62	0	11	1
08	41230 X	38110	-0-	-3120	-0-	1815	1	36152	2	Y	46	42	0	5	1
09	38880 X	35450	-0-	-3430	-0-	72	9	33689	2	Y	64	47	0	13	1
10	39618 X	36107	-0-	-3511	-0-	1907	1	34283	2	Y	70	56	0	12	1
11	38040 X	34520	-0-	-3520	-0-	51	9	32687	2	Y	74	57	0	16	1
						1691	1								
						70	9								
						1747	1								
						77	9								
						1752	1								
						81	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339															
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	0		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	527 X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
09	510 X	64	-0-	-446	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
10	527 X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
07	2635 X	195	-0-	-2440	-0-	8	1	187	2	Y	-0-				-0-
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-				-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-				-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-				-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
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	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	Y	358	141	0	123
						394	9							
07	2480 X	1912	-0-	-568	-0-	70	1	1436	2	Y	369	361	0	69
						406	9							
08	2480 X	288	-0-	-2192	-0-	9	1	199	2	Y	73	116	0	18
						80	9							
09	1770 X	733	-0-	-1037	-0-	26	1	506	2	Y	183	122	0	43
						201	9							
10	1922 X	909	-0-	-1013	-0-	32	1	656	2	Y	201	161	0	49
						221	9							
*11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	Y	604	378	0	149
						664	9							
BRASK DUMONT														
WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699														
06	2580 X	1837	-0-	-743	-0-	82	1	1752	2	Y	3	1	0	1
						3	9							
07	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	2387 X	2135	-0-	-252	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	1773	-0-	-537	-0-	83	1	1690	2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	2305	-0-	-175	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	100	1	1859	2	Y	-0-			-0-
NEEL														
WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151														
06	5070 X	4173	-0-	-897	-0-	185	1	3988	2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	4163	-0-	-859	-0-	196	1	3967	2	Y	-0-			-0-
08	4991 X	4954	-0-	-37	-0-	250	1	4704	2	Y	-0-			-0-
09	4830 X	3813	-0-	-1017	-0-	182	1	3631	2	Y	-0-			-0-
10	4774 X	4725	-0-	-49	-0-	229	1	4496	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	3711	-0-	-1089	-0-	189	1	3522	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825														
06	582 X	582	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	113	25	0	39
						124	9							
07	558 X	247	-0-	-311	-0-	5	1	166	2	Y	69	83	0	13
						76	9							
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	128	96	0	31
						141	9							
09	600 X	240	-0-	-360	-0-	8	1	184	2	Y	44	57	0	10
						48	9							
10	620 X	479	-0-	-141	-0-	19	1	369	2	Y	83	59	0	20
						91	9							
*11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	154	104	0	38
						169	9							
BRISCOE G														
WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707														
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	34	29	0	12
						37	9							
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	129	95	0	24
						142	9							
08	713 X	490	-0-	-223	-0-	27	1	455	2	Y	7	28	0	2
						8	9							
09	690 X	480	-0-	-210	-0-	19	1	382	2	Y	72	43	0	17
						79	9							
10	713 X	249	-0-	-464	-0-	10	1	186	2	Y	48	45	0	12
						53	9							
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	12	0	-0-

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 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	15480 X	13966	-0-	-1514	-0-	618 1	13326 2	Y	20	9 0	11 1	7		
07	15996 X	14238	-0-	-1758	-0-	22 9	669 1	13545 2	Y	22	21 0	4 1	4	
08	15500 X	14179	-0-	-1321	-0-	24 9	710 1	13441 2	Y	25	20 0	3 1	6	
09	14460 X	13117	-0-	-1343	-0-	28 9	625 1	12460 2	Y	29	22 0	6 1	7	
10	14632 X	13819	-0-	-813	-0-	32 9	669 1	13122 2	Y	25	22 0	4 1	6	
11	13980 X	13260	-0-	-720	-0-	28 9	673 1	12555 2	Y	29	22 0	6 1	7	
						32 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072														
06	9750 X	9383	-0-	-367	-0-	415 1	8950 2	Y	16	12 0	8 1	6		
07	10075 X	9511	-0-	-564	-0-	18 9	448 1	9046 2	Y	15	15 0	3 1	3	
08	9889 X	9555	-0-	-334	-0-	17 9	479 1	9072 2	Y	4	5 0	1 1	1	
09	9570 X	9014	-0-	-556	-0-	4 9	429 1	8548 2	Y	34	20 0	7 1	8	
10	9765 X	9565	-0-	-200	-0-	37 9	462 1	9061 2	Y	38	30 0	7 1	9	
11	9390 X	9338	-0-	-52	-0-	42 9	474 1	8816 2	Y	44	33 0	9 1	11	
						48 9								
WATSON STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231														
06	19380 X	18483	-0-	-897	-0-	819 1	17664 2	Y	-0-			-0-		
07	19902 X	18715	-0-	-1187	-0-	880 1	17835 2	Y	-0-			-0-		
08	19902 X	18224	-0-	-1678	-0-	912 1	17312 2	Y	-0-			-0-		
09	18990 X	17284	-0-	-1706	-0-	825 1	16459 2	Y	-0-			-0-		
10	19344 X	18437	-0-	-907	-0-	895 1	17542 2	Y	-0-			-0-		
11	18480 X	16943	-0-	-1537	-0-	861 1	16082 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
06	37151 X	37151	-0-	-0-	-0-	1640 1	35320 2	Y	174	103 0	90 1	60		
07	30304 X	30304	-0-	-0-	-0-	191 9	1419 1	28698 2	Y	170	169 0	29 1	32	
08	26997 X	26997	-0-	-0-	-0-	187 9	1345 1	25503 2	Y	135	119 0	15 1	33	
09	37140 X	22741	-0-	-14399	-0-	149 9	1080 1	21520 2	Y	128	106 0	25 1	30	
10	38378 X	22416	-0-	-15962	-0-	141 9	1080 1	21179 2	Y	143	114 0	24 1	35	
11	37140 X	24482	-0-	-12658	-0-	157 9	1238 1	23071 2	Y	157	120 0	33 1	39	
						173 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
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	PROD
06	16830 X	15168	-0-	-1662	-0-	627	1	13508	2	Y		939	463 0	488 1
07	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	1033	9							324
08	17732 X	14794	-0-	-2938	-0-	661	1	13419	2	Y		1091	1028 0	184 1
09	17160 X	13192	-0-	-3968	-0-	1200	9							203
10	17732 X	14148	-0-	-3584	-0-	683	1	13001	2	Y		1009	855 0	111 1
11	15180 X	13811	-0-	-1369	-0-	1110	9							246
						585	1	11660	2	Y		861	737 0	168 1
						947	9							202
						626	1	12313	2	Y		1099	846 0	186 1
						1209	9							269
						636	1	11874	2	Y		1183	912 0	247 1
						1301	9							293
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-					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 GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y		-0-		-0-
07	527 N	89	-0-	-438	-0-	89	2			Y		-0-		-0-
08	713 N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y		-0-		-0-
09	510 N	71	-0-	-439	-0-	71	2			Y		-0-		-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y		-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y		-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387														
06	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y		128	105 0	66 1
07	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	141	9							44
08	18321 X	17147	-0-	-1174	-0-	810	1	16451	2	Y		-0-	44 0	-0-
09	17730 X	16288	-0-	-1442	-0-	847	1	16085	2	Y		195	126 0	22 1
10	18321 X	16637	-0-	-1684	-0-	215	9							47
11	16710 X	15771	-0-	-939	-0-	766	1	15260	2	Y		238	183 0	46 1
						262	9							56
						797	1	15665	2	Y		159	149 0	27 1
						175	9							39
						781	1	14609	2	Y		346	227 0	72 1
						381	9							86
GALVAN RANCH														
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388														
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-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.	66	-0-	66	66	66	2			Y		-0-		-0-
11	T. A.	24845	-0-	24845	24911	1229	1	22949	2	Y		606	330 0	126 1
						667	9							150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729															
M O	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	19830 X	19596	-0-	-234	-0-	856	1	18415	2	Y	295	144	0	153	1
07	18992 X	18992	-0-	-0-	-0-	325	9	17772	2	Y	310	302	0	52	1
08	23343 X	18453	-0-	-4890	-0-	879	1	17211	2	Y	304	254	0	34	1
09	22590 X	16951	-0-	-5639	-0-	341	9	15834	2	Y	294	242	0	57	1
10	23343 X	16705	-0-	-6638	-0-	908	1	15581	2	Y	299	244	0	51	1
11	19590 X	18255	-0-	-1335	-0-	334	9	16941	2	Y	368	273	0	77	1
						794	1								
						323	9								
						795	1								
						329	9								
						909	1								
						405	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851															
06	24240 X	5013	-0-	-19227	-0-	211	1	4528	2	Y	249	51	0	130	1
07	T. A.	3972	-0-	3972	3972	274	9	3652	2	Y	126	168	0	21	1
08	T. A.	2202	-0-	2202	6174	181	1	2081	2	Y	14	32	0	2	1
09	T. A.	1814	-0-	1814	7988	139	9	1717	2	Y	11	9	0	2	1
*10	9982 X	1994	-0-	-7988	-0-	106	1	1880	2	Y	16	12	0	3	1
*11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	15	9	1885	2	Y	10	10	0	2	1
						85	1								
						12	9								
						96	1								
						18	9								
						100	1								
						11	9								
BRISCOE B GU4 STATE															
WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730															
06	0 W	-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 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604															
06	9390 X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1
07	9703 X	8956	-0-	-747	-0-	79	9	8454	2	Y	76	74	0	13	1
08	9207 X	8512	-0-	-695	-0-	418	1	8013	2	Y	71	60	0	8	1
09	8790 X	7392	-0-	-1398	-0-	84	9	6970	2	Y	65	54	0	13	1
10	8959 X	8503	-0-	-456	-0-	421	1	8008	2	Y	81	62	0	14	1
11	8670 X	7962	-0-	-708	-0-	78	9	7466	2	Y	86	67	0	18	1
						350	1								
						72	9								
						406	1								
						89	9								
						401	1								
						95	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331															
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	8220 X	7152	-0-	-1068	-0-	316 70 9	1	6766	2	Y	64	36 0	34 1	22	
07	8494 X	8101	-0-	-393	-0-	381 33 9	1	7687	2	Y	30	41 0	5 1	6	
08	8153 X	7991	-0-	-162	-0-	399 63 9	1	7529	2	Y	57	43 0	6 1	14	
09	7890 X	7235	-0-	-655	-0-	342 73 9	1	6820	2	Y	66	52 0	13 1	15	
10	8091 X	6818	-0-	-1273	-0-	326 54 9	1	6438	2	Y	49	44 0	8 1	12	
11	7830 X	7102	-0-	-728	-0-	359 63 9	1	6680	2	Y	57	43 0	12 1	14	
GALVAN RANCH															
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551															
06	11760 X	10522	-0-	-1238	-0-	463 78 9	1	9981	2	Y	71	33 0	37 1	24	
07	11966 X	10098	-0-	-1868	-0-	472 85 9	1	9541	2	Y	77	74 0	13 1	14	
08	11687 X	10134	-0-	-1553	-0-	504 83 9	1	9547	2	Y	75	63 0	8 1	18	
09	10650 X	9183	-0-	-1467	-0-	433 100 9	1	8650	2	Y	91	70 0	18 1	21	
10	10881 X	9789	-0-	-1092	-0-	470 91 9	1	9228	2	Y	83	70 0	14 1	20	
11	10530 X	8641	-0-	-1889	-0-	437 36 9	1	8168	2	Y	33	39 0	6 1	8	
GALVAN RANCH															
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922															
06	15810 X	8090	-0-	-7720	-0-	357 92 9	1	7641	2	Y	84	61 0	44 1	29	
07	15469 X	4262	-0-	-11207	-0-	196 114 9	1	3952	2	Y	104	96 0	18 1	19	
08	20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	984 448 9	1	18636	2	Y	407	282 0	45 1	99	
09	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	691 344 9	1	13772	2	Y	313	278 0	61 1	73	
10	14911 X	14401	-0-	-510	-0-	682 328 9	1	13391	2	Y	298	248 0	50 1	73	
11	16440 X	11754	-0-	-4686	-0-	586 233 9	1	10935	2	Y	212	188 0	44 1	53	
BRISCOE B GU1															
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957															
06	4110 X	3665	-0-	-445	-0-	157 118 9	1	3390	2	Y	107	43 0	56 1	37	
07	4247 X	3556	-0-	-691	-0-	162 130 9	1	3264	2	Y	118	113 0	20 1	22	
08	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	169 140 9	1	3212	2	Y	127	104 0	14 1	31	
09	3660 X	3102	-0-	-558	-0-	145 121 9	1	2836	2	Y	110	94 0	21 1	26	
10	3782 X	3200	-0-	-582	-0-	147 130 9	1	2923	2	Y	118	95 0	20 1	29	
11	3660 X	2464	-0-	-1196	-0-	119 102 9	1	2243	2	Y	93	80 0	19 1	23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997																
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. 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	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-				263	1	5698	2	Y		148		72	0	77	1	51	
									163	9												
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-				277	1	5613	2	Y		172		162	0	29	1	32	
									189	9												
08	6820 X	4677	-0-	-2143	-0-				225	1	4311	2	Y		128		115	0	14	1	31	
									141	9												
09	6600 X	6423	-0-	-177	-0-				297	1	5905	2	Y		201		146	0	39	1	47	
									221	9												
10	6820 X	5791	-0-	-1029	-0-				272	1	5303	2	Y		196		162	0	33	1	48	
									216	9												
11	6120 X	3157	-0-	-2963	-0-				152	1	2851	2	Y		140		124	0	29	1	35	
									154	9												

BRASK DUMONT			WELL #:			3H			RRCID -> 269594			COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835							
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-				71	1	1572	2	Y		-0-						-0-	
07	1674 N	1354	-0-	-320	-0-				63	1	1291	2	Y		-0-						-0-	
08	1643 N	1142	-0-	-501	-0-				57	1	1085	2	Y		-0-						-0-	
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-				80	1	1612	2	Y		-0-						-0-	
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-				84	1	1693	2	Y		-0-						-0-	
*11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-				71	1	1368	2	Y		-0-						-0-	

BRISCOE GU1 STATE AR			WELL #:			3H			RRCID -> 269603			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968							
06	5700 X	4984	-0-	-716	-0-				216	1	4662	2	Y		96		32	0	50	1	33	
									106	9												
07	5890 X	5111	-0-	-779	-0-				237	1	4766	2	Y		98		96	0	17	1	18	
									108	9												
08	5890 X	5117	-0-	-773	-0-				250	1	4736	2	Y		119		95	0	13	1	29	
									131	9												
09	4980 X	4764	-0-	-216	-0-				220	1	4416	2	Y		116		95	0	23	1	27	
									128	9												
10	5146 X	4968	-0-	-178	-0-				236	1	4627	2	Y		95		83	0	16	1	23	
									105	9												
11	4980 X	4814	-0-	-166	-0-				237	1	4434	2	Y		130		94	0	27	1	32	
									143	9												

GALVAN RANCH			WELL #:			A541H			RRCID -> 269604			COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230							
06	13410 X	10914	-0-	-2496	-0-				479	1	10308	2	Y		115		55	0	60	1	40	
									127	9												
07	13237 X	11594	-0-	-1643	-0-				539	1	10901	2	Y		140		130	0	24	1	26	
									154	9												
08	12896 X	5504	-0-	-7392	-0-				272	1	5169	2	Y		57		63	0	6	1	14	
									63	9												
09	12240 X	1352	-0-	-10888	-0-				64	1	1268	2	Y		18		24	0	4	1	4	
									20	9												
10	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-								Y		-0-		4	0			-0-	
11	11220 X	4	-0-	-11216	-0-				4	2			Y		-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
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 CODE	EOM BALANCE
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	Y	223	63	0	77
						245	9							
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	153	1	3103	2	Y	247	236	0	46
						272	9							
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	164	1	3124	2	Y	402	306	0	98
						442	9							
09	3330 X	638	-0-	-2692	-0-	23	1	440	2	Y	159	189	0	37
						175	9							
10	3534 X	371	-0-	-3163	-0-	17	1	344	2	Y	9	43	0	2
						10	9							
11	3570 X	858	-0-	-2712	-0-	38	1	709	2	Y	101	57	0	25
						111	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 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737														
06	3030 X	443	-0-	-2587	-0-	18	1	393	2	Y	29	16	0	10
						32	9							
07	1364 X	560	-0-	-804	-0-	23	1	459	2	Y	71	56	0	13
						78	9							
08	1178 X	875	-0-	-303	-0-	41	1	755	2	Y	72	59	0	18
						79	9							
09	840 X	754	-0-	-86	-0-	33	1	657	2	Y	58	51	0	14
						64	9							
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	76	58	0	19
						84	9							
11	840 N	710	-0-	-130	-0-	30	1	604	2	Y	69	57	0	17
						76	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218														
06	3600 X	3072	-0-	-528	-0-	132	1	2886	2	Y	49	24	0	17
						54	9							
07	3596 X	3195	-0-	-401	-0-	148	1	2988	2	Y	54	52	0	10
						59	9							
08	3503 X	3118	-0-	-385	-0-	155	1	2911	2	Y	47	40	0	12
						52	9							
09	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	135	1	2698	2	Y	51	41	0	12
						56	9							
10	3317 X	2996	-0-	-321	-0-	143	1	2797	2	Y	51	42	0	12
						56	9							
11	3090 X	2860	-0-	-230	-0-	140	1	2632	2	Y	80	55	0	20
						88	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129														
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														
NEEL														
WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620														
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	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	-0-			-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	Y	-0-			-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-			-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	-0-			-0-
*10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	95	1	1840	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
06	23280 X	21596	-0-	-1684	-0-	948	1	20388	2	Y	236	110	0	81
						260	9							
07	23808 X	22441	-0-	-1367	-0-	1042	1	21081	2	Y	289	267	0	54
						318	9							
08	23188 X	22562	-0-	-626	-0-	1114	1	21141	2	Y	279	234	0	68
						307	9							
09	22380 X	21781	-0-	-599	-0-	1026	1	20444	2	Y	283	230	0	66
						311	9							
10	22692 X	22691	-0-	-1	-0-	1083	1	21256	2	Y	320	254	0	78
						352	9							
*11	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	1099	1	20496	2	Y	335	260	0	83
						369	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
06	30870 X	27383	-0-	-3487	-0-	1211	1	26019	2	Y	139	68	0	48
						153	9							
07	32488 X	26115	-0-	-6373	-0-	1223	1	24730	2	Y	147	143	0	27
						162	9							
08	32488 X	25199	-0-	-7289	-0-	1253	1	23784	2	Y	147	122	0	36
						162	9							
09	31440 X	22979	-0-	-8461	-0-	1091	1	21724	2	Y	149	121	0	35
						164	9							
10	29977 X	22147	-0-	-7830	-0-	1063	1	20919	2	Y	150	123	0	37
						165	9							
11	27390 X	20310	-0-	-7080	-0-	1025	1	19124	2	Y	146	116	0	36
						161	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
06	36360 X	29051	-0-	-7309	-0-	1283	1	27618	2	Y	136	65	0	47
						150	9							
07	36394 X	29226	-0-	-7168	-0-	1370	1	27685	2	Y	155	147	0	29
						171	9							
08	33635 X	28972	-0-	-4663	-0-	1444	1	27376	2	Y	138	118	0	34
						152	9							
09	30930 X	27010	-0-	-3920	-0-	1284	1	25619	2	Y	97	89	0	23
						107	9							
10	30814 X	27901	-0-	-2913	-0-	1346	1	26453	2	Y	93	77	0	23
						102	9							
11	29040 X	26745	-0-	-2295	-0-	1355	1	25254	2	Y	124	90	0	31
						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	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	17700 X	15997	-0-	-1703	-0-	703 1	15129 2	Y	150	69 0	78 1	52		
07	17360 X	15674	-0-	-1686	-0-	165 9	14772 2	Y	156	153 0	26 1	29		
08	16647 X	15641	-0-	-1006	-0-	730 1	14687 2	Y	163	134 0	18 1	40		
09	15990 X	14761	-0-	-1229	-0-	172 9	13850 2	Y	195	151 0	38 1	46		
10	16523 X	14761	-0-	-1762	-0-	775 1	13822 2	Y	213	171 0	36 1	52		
11	15990 X	14305	-0-	-1685	-0-	179 9	13351 2	Y	215	169 0	45 1	53		
						696 1								
						215 9								
						705 1								
						234 9								
						717 1								
						237 9								
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
06	13110 X	10641	-0-	-2469	-0-	473 1	10155 2	Y	12	6 0	7 1	4		
07	13547 X	10351	-0-	-3196	-0-	13 9	9847 2	Y	15	13 0	3 1	3		
08	11377 X	10489	-0-	-888	-0-	487 1	9949 2	Y	15	12 0	2 1	4		
09	11010 X	9562	-0-	-1448	-0-	17 9	9090 2	Y	15	12 0	3 1	4		
10	11005 X	9837	-0-	-1168	-0-	523 1	9343 2	Y	17	14 0	3 1	4		
11	10650 X	9370	-0-	-1280	-0-	455 1	8870 2	Y	21	15 0	5 1	5		
						17 9								
						475 1								
						19 9								
						477 1								
						23 9								
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
06	21600 X	20678	-0-	-922	-0-	917 1	19742 2	Y	17	9 0	9 1	6		
07	20832 X	20591	-0-	-241	-0-	19 9	19598 2	Y	22	20 0	4 1	4		
08	20832 X	20652	-0-	-180	-0-	969 1	19595 2	Y	21	18 0	2 1	5		
09	20160 X	19483	-0-	-677	-0-	24 9	18528 2	Y	22	18 0	4 1	5		
10	20832 X	20301	-0-	-531	-0-	1034 1	19296 2	Y	21	17 0	4 1	5		
11	20160 X	19617	-0-	-543	-0-	23 9	18596 2	Y	23	17 0	5 1	6		
						931 1								
						24 9								
						982 1								
						23 9								
						996 1								
						25 9								
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
06	36030 X	35993	-0-	-37	-0-	1586 1	34144 2	Y	239	127 0	124 1	82		
07	37231 X	35181	-0-	-2050	-0-	263 9	33418 2	Y	101	147 0	17 1	19		
08	44206 X	33001	-0-	-11205	-0-	1652 1	31263 2	Y	82	72 0	9 1	20		
09	42780 X	33669	-0-	-9111	-0-	111 9	31903 2	Y	148	104 0	29 1	35		
10	44206 X	33166	-0-	-11040	-0-	1648 1	31388 2	Y	164	131 0	28 1	40		
11	36000 X	33847	-0-	-2153	-0-	90 9	31969 2	Y	150	122 0	31 1	37		
						1603 1								
						163 9								
						1598 1								
						180 9								
						1713 1								
						165 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	13650 X	12121	-0-	-1529	-0-	531 1	11433 2	Y	143	66 0	74 1	49		
07	14105 X	11993	-0-	-2112	-0-	157 9	11248 2	Y	172	160 0	29 1	32		
08	14105 X	11743	-0-	-2362	-0-	556 1	10978 2	Y	169	141 0	19 1	41		
09	12840 X	10951	-0-	-1889	-0-	189 9	10261 2	Y	159	132 0	31 1	37		
10	12772 X	11281	-0-	-1491	-0-	579 1	10545 2	Y	181	143 0	31 1	44		
11	12120 X	10875	-0-	-1245	-0-	186 9	10121 2	Y	193	149 0	40 1	48		
						515 1								
						175 9								
						537 1								
						199 9								
						542 1								
						212 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
06	4620 X	3886	-0-	-734	-0-	170 1	3659 2	Y	52	23 0	27 1	18		
07	4588 X	3815	-0-	-773	-0-	57 9	3577 2	Y	56	54 0	10 1	10		
08	4588 X	3722	-0-	-866	-0-	176 1	3476 2	Y	56	46 0	6 1	14		
09	4170 X	3380	-0-	-790	-0-	62 9	3163 2	Y	55	45 0	11 1	13		
10	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	184 1	3110 2	Y	49	42 0	8 1	12		
11	3900 X	3445	-0-	-455	-0-	62 9	3126 2	Y	139	88 0	29 1	34		
						156 1								
						61 9								
						157 1								
						54 9								
						166 1								
						153 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
06	14940 X	13050	-0-	-1890	-0-	575 1	12321 2	Y	140	64 0	73 1	48		
07	15438 X	13019	-0-	-2419	-0-	154 9	12237 2	Y	161	152 0	27 1	30		
08	15438 X	12829	-0-	-2609	-0-	605 1	12018 2	Y	161	134 0	18 1	39		
09	13920 X	11937	-0-	-1983	-0-	177 9	11204 2	Y	155	128 0	30 1	36		
10	13764 X	12221	-0-	-1543	-0-	634 1	11444 2	Y	176	139 0	30 1	43		
11	13050 X	11616	-0-	-1434	-0-	177 9	10830 2	Y	186	144 0	39 1	46		
						562 1								
						171 9								
						583 1								
						194 9								
						581 1								
						205 9								
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
06	19110 X	18392	-0-	-718	-0-	816 1	17564 2	Y	11	5 0	6 1	4		
07	19809 X	18811	-0-	-998	-0-	12 9	17917 2	Y	12	12 0	2 1	2		
08	19809 X	18618	-0-	-1191	-0-	881 1	17676 2	Y	9	8 0	1 1	2		
09	19170 X	17545	-0-	-1625	-0-	13 9	16699 2	Y	7	6 0	1 1	2		
10	19406 X	15975	-0-	-3431	-0-	932 1	15181 2	Y	19	13 0	3 1	5		
11	18390 X	5388	-0-	-13002	-0-	10 9	5109 2	Y	5	7 0	2 1	1		
						838 1								
						8 9								
						773 1								
						21 9								
						273 1								
						6 9								

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	3900 X	3042	-0-	-858	-0-	133 3 9	2906 2	Y	3	3 0	1 1			1
07	5270 X	4024	-0-	-1246	-0-	190 1 9	3815 2	Y	17	12 0	3 1			3
08	5208 X	3747	-0-	-1461	-0-	186 1 9	3516 2	Y	41	29 0	5 1			10
09	4920 X	2991	-0-	-1929	-0-	144 1 9	2832 2	Y	14	18 0	3 1			3
10	4619 X	3152	-0-	-1467	-0-	155 1 9	2991 2	Y	5	6 0	1 1			1
11	3900 X	2916	-0-	-984	-0-	149 1 10	2757 2	Y	9	6 0	2 1			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
06	17400 X	11077	-0-	-6323	-0-	489 1 9	10526 2	Y	56	34 0	29 1			19
07	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	920 1 9	18642 2	Y	67	62 0	12 1			12
08	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	873 1 9	16546 2	Y	63	53 0	7 1			15
09	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	801 1 9	15906 2	Y	64	51 0	13 1			15
10	19623 X	16729	-0-	-2894	-0-	806 1 9	15844 2	Y	72	57 0	12 1			18
11	18990 X	14199	-0-	-4791	-0-	718 1 9	13384 2	Y	88	65 0	19 1			22
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988														
06	19560 X	14843	-0-	-4717	-0-	657 1 9	14114 2	Y	65	27 0	34 1			22
07	19375 X	14906	-0-	-4469	-0-	696 1 9	14110 2	Y	91	81 0	15 1			17
08	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	100 1 9	18259 2	Y	64	58 0	7 1			16
09	17910 X	16612	-0-	-1298	-0-	963 1 9	15769 2	Y	46	42 0	9 1			11
10	17205 X	16387	-0-	-818	-0-	792 1 9	15536 2	Y	57	44 0	10 1			14
11	18660 X	15485	-0-	-3175	-0-	51 1 9	14632 2	Y	65	49 0	14 1			16
GALVAN RANCH														
WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865														
06	21300 X	19863	-0-	-1437	-0-	879 1 9	18906 2	Y	71	32 0	37 1			25
07	22289 X	19877	-0-	-2412	-0-	78 1 9	18855 2	Y	81	77 0	14 1			15
08	20987 X	19918	-0-	-1069	-0-	933 1 9	18845 2	Y	73	62 0	8 1			18
09	19920 X	19040	-0-	-880	-0-	89 1 9	18055 2	Y	72	59 0	14 1			17
10	20584 X	19554	-0-	-1030	-0-	906 1 9	18515 2	Y	86	67 0	15 1			21
11	19860 X	18276	-0-	-1584	-0-	79 1 9	17250 2	Y	94	72 0	20 1			23

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU9 STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 41H	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	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	328	1	7052	2	Y	1151	442	0	598	1	397	
07	11842 X	8774	-0-	-3068	-0-	1266	9	6864	2	Y	1430	1320	0	241	1	266	
08	11222 X	9009	-0-	-2213	-0-	1573	9	7246	2	Y	1254	1076	0	138	1	306	
09	10860 X	8585	-0-	-2275	-0-	1379	9	6900	2	Y	1216	1000	0	237	1	285	
10	9424 X	9398	-0-	-26	-0-	1338	9	7629	2	Y	1253	1020	0	212	1	306	
*11	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	391	1	7136	2	Y	1311	1019	0	273	1	325	
						1378	9										
						381	1										
						1442	9										
GALVAN RANCH				WELL #:	B315H	RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH	8819	PERF.	9270	-	14729	
06	45600 X	43021	-0-	-2579	-0-	1899	1	40850	2	Y	247	109	0	128	1	85	
07	T. A.	42998	-0-	42998	42998	272	9	40690	2	Y	269	258	0	46	1	50	
08	T. A.	42567	-0-	42567	85565	296	9	40178	2	Y	247	210	0	27	1	60	
09	T. A.	39889	-0-	39889	125454	2117	1	37703	2	Y	268	213	0	52	1	63	
*10	165488 X	40034	-0-	-125454	-0-	295	9	37811	2	Y	270	221	0	46	1	66	
*11	38271 X	38271	-0-	-0-	-0-	1926	1	36035	2	Y	279	218	0	58	1	69	
						297	9										
						307	9										
BRISCOE G GU12 STATE				WELL #:	17H	RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7984	-	13045	
06	6600 X	5489	-0-	-1111	-0-	213	1	4549	2	Y	661	241	0	343	1	228	
07	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	727	9	5060	2	Y	720	692	0	122	1	134	
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	249	1	5101	2	Y	772	633	0	85	1	188	
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	792	9	3653	2	Y	479	462	0	93	1	112	
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	268	1	2538	2	Y	358	322	0	61	1	87	
*11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	849	9	2703	2	Y	537	379	0	112	1	133	
						183	1										
						527	9										
						127	1										
						394	9										
						146	1										
						591	9										
GALVAN RANCH				WELL #:	B410H	RRCID -> 270171		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9644	-	15016	
06	35070 X	31668	-0-	-3402	-0-	1392	1	29899	2	Y	343	47	0	178	1	118	
07	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	377	9	26901	2	Y	333	333	0	56	1	62	
08	27503 X	27503	-0-	-0-	-0-	1331	1	25823	2	Y	287	247	0	32	1	70	
09	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	366	9	24133	2	Y	283	232	0	55	1	66	
*10	26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	1364	1	24475	2	Y	317	252	0	54	1	77	
*11	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	316	9	23212	2	Y	344	264	0	72	1	85	
						1210	1										
						311	9										
						1247	1										
						349	9										
						1242	1										
						378	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900														
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	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	196	94	0	68
						216	9							
07	1767 X	1461	-0-	-306	-0-	56	1	1144	2	Y	237	221	0	44
						261	9							
08	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	62	1	1176	2	Y	246	203	0	60
						271	9							
09	1560 X	1316	-0-	-244	-0-	51	1	1056	2	Y	190	168	0	45
						209	9							
10	1519 X	1290	-0-	-229	-0-	45	1	920	2	Y	295	218	0	72
						325	9							
*11	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	249	207	0	62
						274	9							
BRISCOE G														
WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246														
06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	102	41	0	35
						112	9							
07	1550 X	704	-0-	-846	-0-	25	1	535	2	Y	131	120	0	24
						144	9							
08	1054 X	770	-0-	-284	-0-	28	1	601	2	Y	128	107	0	31
						141	9							
09	930 X	754	-0-	-176	-0-	29	1	600	2	Y	114	96	0	27
						125	9							
10	837 X	697	-0-	-140	-0-	28	1	520	2	Y	135	106	0	33
						149	9							
11	750 X	745	-0-	-5	-0-	30	1	557	2	Y	144	111	0	36
						158	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
06	42120 X	39371	-0-	-2749	-0-	1729	1	37204	2	Y	398	54	0	137
						438	9							
07	43524 X	25701	-0-	-17823	-0-	1188	1	24063	2	Y	409	401	0	76
						450	9							
08	43524 X	31300	-0-	-12224	-0-	1546	1	29347	2	Y	370	315	0	90
						407	9							
09	39360 X	37397	-0-	-1963	-0-	1769	1	35200	2	Y	389	312	0	91
						428	9							
10	40672 X	36454	-0-	-4218	-0-	1745	1	34268	2	Y	401	326	0	98
						441	9							
11	39360 X	35604	-0-	-3756	-0-	1791	1	33382	2	Y	392	311	0	97
						431	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
06	37260 X	25757	-0-	-11503	-0-	1130	1	24286	2	Y	310	42	0	107
						341	9							
07	38502 X	26065	-0-	-12437	-0-	1211	1	24536	2	Y	289	293	0	54
						318	9							
08	38502 X	26074	-0-	-12428	-0-	1290	1	24463	2	Y	292	243	0	71
						321	9							
09	25770 X	24736	-0-	-1034	-0-	1166	1	23260	2	Y	282	232	0	66
						310	9							
10	26629 X	23883	-0-	-2746	-0-	1140	1	22381	2	Y	329	259	0	80
						362	9							
11	25770 X	24395	-0-	-1375	-0-	1225	1	22767	2	Y	366	279	0	91
						403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	18120 X	14981	-0-	-3139	-0-	662 1	14241 2	Y	71	48 0	37 1			24
07	18724 X	16035	-0-	-2689	-0-	78 9	15170 2	Y	105	92 0	18 1			19
08	16461 X	15904	-0-	-557	-0-	749 1	15014 2	Y	90	77 0	10 1			22
09	15930 X	14392	-0-	-1538	-0-	116 9	13665 2	Y	37	43 0	7 1			9
10	16461 X	14602	-0-	-1859	-0-	791 1	13856 2	Y	35	29 0	6 1			9
11	15510 X	15104	-0-	-406	-0-	99 9	14306 2	Y	27	23 0	6 1			7
						686 1								
						41 9								
						707 1								
						39 9								
						768 1								
						30 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890														
06	35010 X	33759	-0-	-1251	-0-	1478 1	31809 2	Y	429	171 0	223 1			148
07	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	472 9	32081 2	Y	495	467 0	84 1			92
08	33579 X	33579	-0-	-0-	-0-	1585 1	31413 2	Y	463	391 0	51 1			113
09	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	545 9	29573 2	Y	442	365 0	86 1			104
*10	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	1657 1	30056 2	Y	455	371 0	77 1			111
*11	30738 X	30738	-0-	-0-	-0-	509 9	28665 2	Y	487	376 0	101 1			121
						1484 1								
						486 9								
						1532 1								
						501 9								
						1537 1								
						536 9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-					-0-
07	6696 X	58	-0-	-6638	-0-	12 1	7 2	Y	35					35
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	39 9		Y	-0-					35
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					35
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					35
*11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6 1	8 2	Y	106	35 0				106
						117 9								
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	-0-	106 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 0				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190														
06	1620 X	192	-0-	-1428	-0-	20 1	55 2	Y	106					106
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	117 9	1 2	Y	35	106 0				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-					35
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	39 9		Y	-0-					35
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	59	1	1274	2	Y	62	40 0	32 1	21
07	2015 X	350	-0-	-1665	-0-	68	9	323	2	Y	8	26 0	1 1	2
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	18	1							
09	1950 X	862	-0-	-1088	-0-	9	9	743	2	Y	-0- 74	2 0	14 1	-0- 17
10	1767 X	842	-0-	-925	-0-	81	9	728	2	Y	70	58 0	12 1	17
11	1410 X	472	-0-	-938	-0-	37	1	449	2	Y	-0-	17 0		-0-
						77	9							
						23	1							
BRISCOE G														
WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645														
06	12540 X	10987	-0-	-1553	-0-	461	1	9910	2	Y	560	229 0	291 1	193
07	11811 X	11243	-0-	-568	-0-	616	9	10013	2	Y	669	625 0	113 1	124
08	11749 X	10916	-0-	-833	-0-	494	1	9674	2	Y	665	554 0	73 1	162
09	11100 X	9310	-0-	-1790	-0-	736	9							
10	11470 X	10373	-0-	-1097	-0-	510	1	8459	2	Y	386	383 0	75 1	90
11	10980 X	8987	-0-	-1993	-0-	732	9	9230	2	Y	612	449 0	104 1	149
						426	1							
						425	9	7948	2	Y	555	451 0	116 1	137
						470	1							
						673	9							
						428	1							
						611	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
06	17670 X	15155	-0-	-2515	-0-	662	1	14261	2	Y	211	98 0	110 1	73
07	17732 X	15571	-0-	-2161	-0-	232	9	14627	2	Y	203	204 0	34 1	38
08	17546 X	14685	-0-	-2861	-0-	721	1	13667	2	Y	270	212 0	30 1	66
09	16530 X	14013	-0-	-2517	-0-	223	9							
10	16647 X	14803	-0-	-1844	-0-	721	1	13096	2	Y	236	201 0	46 1	55
11	15150 X	13699	-0-	-1451	-0-	297	9							
						657	1							
						260	9	13822	2	Y	251	202 0	43 1	61
						705	1							
						276	9	12708	2	Y	283	215 0	59 1	70
						680	1							
						311	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
06	39000 X	31475	-0-	-7525	-0-	1389	1	29846	2	Y	218	58 0	113 1	75
07	39494 X	30631	-0-	-8863	-0-	240	9	28922	2	Y	255	240 0	43 1	47
08	38161 X	6313	-0-	-31848	-0-	1428	1	5947	2	Y	46	77 0	5 1	11
09	35850 X	29153	-0-	-6697	-0-	281	9							
10	32519 X	31167	-0-	-1352	-0-	315	1	27500	2	Y	248	153 0	48 1	58
*11	31485 X	31485	-0-	-0-	-0-	51	9							
						1380	1							
						273	9	29373	2	Y	273	218 0	46 1	67
						1494	1							
						300	9	29593	2	Y	280	219 0	58 1	70
						1584	1							
						308	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																			
GALVAN RANCH																																			
WELL #: B419H																RRCID -> 271171				COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 8704				PERF. 9349 - 14303							
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	33690	X	15774	-0-		-17916		-0-			689 263 9	1	14822	2	Y	239	59	0	124	1	83														
07	34813	X	21956	-0-		-12857		-0-			1022 231 9	1	20703	2	Y	210	218	0	36	1	39														
08	34100	X	15910	-0-		-18190		-0-			788 168 9	1	14954	2	Y	153	138	0	17	1	37														
09	30480	X	28675	-0-		-1805		-0-			1360 293 9	1	27022	2	Y	266	189	0	52	1	62														
*10	26543	X	26543	-0-		-0-		-0-			1267 304 9	1	24972	2	Y	276	224	0	47	1	67														
*11	25369	X	25369	-0-		-0-		-0-			1274 311 9	1	23784	2	Y	283	221	0	59	1	70														
GALVAN RANCH																WELL #: B327H				RRCID -> 271172				COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 8805				PERF. 9363 - 15016			
06	46320	X	42120	-0-		-4200		-0-			1866 131 9	1	40123	2	Y	119	57	0	62	1	41														
07	46469	X	41954	-0-		-4515		-0-			1969 174 9	1	39811	2	Y	158	143	0	27	1	29														
08	44981	X	40935	-0-		-4046		-0-			2045 146 9	1	38744	2	Y	133	115	0	15	1	32														
09	42540	X	38174	-0-		-4366		-0-			1821 140 9	1	36213	2	Y	127	104	0	25	1	30														
10	43524	X	38394	-0-		-5130		-0-			1853 173 9	1	36368	2	Y	157	122	0	27	1	38														
11	42120	X	36475	-0-		-5645		-0-			1846 156 9	1	34473	2	Y	142	115	0	30	1	35														
GALVAN RANCH																WELL #: B417H				RRCID -> 271173				COMPL. DATE 10/10/2014				TOTAL DEPTH 8734				PERF. 9280 - 14376			
06	38049	X	38049	-0-		-0-		-0-			1677 303 9	1	36069	2	Y	275	90	0	143	1	95														
07	39215	X	26718	-0-		-12497		-0-			1243 262 9	1	25213	2	Y	238	249	0	40	1	44														
08	38719	X	19601	-0-		-19118		-0-			972 199 9	1	18430	2	Y	181	161	0	20	1	44														
09	38040	X	36568	-0-		-1472		-0-			1734 332 9	1	34502	2	Y	302	216	0	59	1	71														
10	39308	X	34199	-0-		-5109		-0-			1643 310 9	1	32246	2	Y	282	236	0	48	1	69														
11	38040	X	37349	-0-		-691		-0-			1887 297 9	1	35165	2	Y	270	216	0	56	1	67														
GALVAN RANCH																WELL #: B415H				RRCID -> 271174				COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 8746				PERF. 9439 - 14475			
06	38220	X	14798	-0-		-23422		-0-			648 224 9	1	13926	2	Y	204	28	0	106	1	70														
07	39494	X	20049	-0-		-19445		-0-			928 332 9	1	18789	2	Y	302	265	0	51	1	56														
08	39432	X	21344	-0-		-18088		-0-			1054 316 9	1	19974	2	Y	287	241	0	32	1	70														
09	27193	X	27193	-0-		-0-		-0-			1284 382 9	1	25527	2	Y	347	268	0	68	1	81														
*10	26196	X	26196	-0-		-0-		-0-			1252 380 9	1	24564	2	Y	345	284	0	58	1	84														
*11	25685	X	25685	-0-		-0-		-0-			1288 386 9	1	24011	2	Y	351	275	0	73	1	87														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
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	12150 X	10082	-0-	-2068	-0-	445	1	9587	2	Y	45	21 0	23 1	16
07	11749 X	9944	-0-	-1805	-0-	50	9	9421	2	Y	54	51 0	9 1	10
08	11253 X	9487	-0-	-1766	-0-	464	1	8962	2	Y	48	41 0	5 1	12
09	10590 X	7953	-0-	-2637	-0-	59	9	7528	2	Y	43	37 0	8 1	10
10	10943 X	10247	-0-	-696	-0-	472	1	9693	2	Y	54	42 0	9 1	13
11	10080 X	9415	-0-	-665	-0-	53	9	8880	2	Y	53	42 0	11 1	13
						378	1							
						47	9							
						495	1							
						59	9							
						477	1							
						58	9							
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
06	40830 X	35950	-0-	-4880	-0-	1588	1	34174	2	Y	171	82 0	89 1	59
07	41075 X	37140	-0-	-3935	-0-	188	9	35181	2	Y	203	190 0	34 1	38
08	39990 X	36690	-0-	-3300	-0-	1736	1	34699	2	Y	147	133 0	16 1	36
09	37980 X	34156	-0-	-3824	-0-	223	9	32384	2	Y	131	111 0	25 1	31
10	38068 X	34559	-0-	-3509	-0-	1829	1	32737	2	Y	142	114 0	24 1	35
11	35940 X	33525	-0-	-2415	-0-	162	9	31655	2	Y	158	121 0	33 1	39
						1628	1							
						144	9							
						1666	1							
						156	9							
						1696	1							
						174	9							
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
06	29940 X	26695	-0-	-3245	-0-	1178	1	25352	2	Y	150	70 0	78 1	52
07	30287 X	26707	-0-	-3580	-0-	165	9	25269	2	Y	172	163 0	29 1	32
08	29419 X	27537	-0-	-1882	-0-	1249	1	26043	2	Y	108	102 0	12 1	26
09	27570 X	25369	-0-	-2201	-0-	189	9	24065	2	Y	87	76 0	17 1	20
10	27900 X	25966	-0-	-1934	-0-	1375	1	24535	2	Y	165	117 0	28 1	40
11	26700 X	25683	-0-	-1017	-0-	119	9	24227	2	Y	142	117 0	30 1	35
						1208	1							
						96	9							
						1249	1							
						182	9							
						1300	1							
						156	9							
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
06	46020 X	41875	-0-	-4145	-0-	1855	1	39911	2	Y	99	47 0	51 1	34
07	47554 X	42262	-0-	-5292	-0-	109	9	40157	2	Y	108	104 0	18 1	20
08	47213 X	42122	-0-	-5091	-0-	1986	1	39909	2	Y	99	84 0	11 1	24
09	44400 X	39067	-0-	-5333	-0-	119	9	37091	2	Y	103	83 0	20 1	24
10	44361 X	39659	-0-	-4702	-0-	2104	1	37622	2	Y	111	89 0	19 1	27
11	41880 X	37974	-0-	-3906	-0-	109	9	35920	2	Y	116	90 0	24 1	29
						1863	1							
						113	9							
						1915	1							
						122	9							
						1926	1							
						128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//															788997															WELL #: B340H															RRCID -> 271519															COMPL. DATE 09/09/2014															TOTAL DEPTH 8726															PERF. 9443															- 14780																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
GALVAN RANCH																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	38070 X	5316	-0-	-32754	-0-	234 3	1 9	5079	2	Y	3	3 0	1 1	1
07	27838 X	14743	-0-	-13095	-0-	690 88	1 9	13965	2	Y	80	52 0	14 1	15
08	24645 X	13413	-0-	-11232	-0-	668 70	1 9	12675	2	Y	64	56 0	7 1	16
09	19320 X	10857	-0-	-8463	-0-	515 75	1 9	10267	2	Y	68	55 0	13 1	16
10	16709 X	10438	-0-	-6271	-0-	501 53	1 9	9884	2	Y	48	44 0	8 1	12
11	14280 X	10050	-0-	-4230	-0-	510 1	1 9	9539	2	Y	1	13 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
06	35430 X	24983	-0-	-10447	-0-	1107 134	1 9	23742	2	Y	122	57 0	64 1	42
07	30690 X	25381	-0-	-5309	-0-	1188 154	1 9	24039	2	Y	140	132 0	24 1	26
08	28644 X	27376	-0-	-1268	-0-	1367 131	1 9	25878	2	Y	119	103 0	13 1	29
09	28722 X	28722	-0-	-0-	-0-	1366 130	1 9	27226	2	Y	118	96 0	23 1	28
*10	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	1333 143	1 9	26181	2	Y	130	104 0	22 1	32
11	26490 X	26059	-0-	-431	-0-	1319 153	1 9	24587	2	Y	139	108 0	29 1	34
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
06	35520 X	32979	-0-	-2541	-0-	1448 339	1 9	31192	2	Y	308	139 0	160 1	106
07	36704 X	32407	-0-	-4297	-0-	1510 337	1 9	30560	2	Y	306	303 0	52 1	57
08	36611 X	32177	-0-	-4434	-0-	1596 319	1 9	30262	2	Y	290	244 0	32 1	71
09	35010 X	29653	-0-	-5357	-0-	1404 316	1 9	27933	2	Y	287	235 0	56 1	67
10	36146 X	31219	-0-	-4927	-0-	1494 353	1 9	29372	2	Y	321	256 0	54 1	78
11	32970 X	30171	-0-	-2799	-0-	1515 418	1 9	28238	2	Y	380	285 0	79 1	94
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
06	27690 X	24242	-0-	-3448	-0-	1067 231	1 9	22944	2	Y	210	82 0	109 1	72
07	28613 X	25792	-0-	-2821	-0-	1202 259	1 9	24331	2	Y	235	223 0	40 1	44
08	27652 X	24762	-0-	-2890	-0-	1228 207	1 9	23327	2	Y	188	165 0	21 1	46
09	26760 X	24063	-0-	-2697	-0-	1142 206	1 9	22715	2	Y	187	153 0	36 1	44
10	25792 X	19213	-0-	-6579	-0-	922 182	1 9	18109	2	Y	165	141 0	28 1	40
11	24960 X	24248	-0-	-712	-0-	1224 281	1 9	22743	2	Y	255	179 0	53 1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																												
GALVAN RANCH															WELL #: A558H															RRCID -> 271528															COMPL. DATE 02/28/2014															TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
06	47550	X	39828	-0-	-7722	-0-	1755 326 9	1	37747	2	Y	296	95	0	154	1	102																																																									
07	57474	X	40682	-0-	-16792	-0-	1897 391 9	1	38394	2	Y	355	331	0	60	1	66																																																									
08	57474	X	40086	-0-	-17388	-0-	1992 300 9	1	37794	2	Y	273	242	0	30	1	67																																																									
09	45090	X	37728	-0-	-7362	-0-	1790 350 9	1	35588	2	Y	318	248	0	62	1	75																																																									
10	42904	X	38375	-0-	-4529	-0-	1834 498 9	1	36043	2	Y	453	340	0	77	1	111																																																									
11	39840	X	36594	-0-	-3246	-0-	1838 480 9	1	34276	2	Y	436	348	0	91	1	108																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: A560H															RRCID -> 271529															COMPL. DATE 02/28/2014															TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676														
06	50280	X	39323	-0-	-10957	-0-	1728 411 9	1	37184	2	Y	374	176	0	194	1	129																																																									
07	51956	X	40463	-0-	-11493	-0-	1884 465 9	1	38114	2	Y	423	402	0	71	1	79																																																									
08	51956	X	40458	-0-	-11498	-0-	2007 419 9	1	38032	2	Y	381	325	0	42	1	93																																																									
09	41640	X	38318	-0-	-3322	-0-	1813 403 9	1	36102	2	Y	366	302	0	71	1	86																																																									
10	42191	X	39430	-0-	-2761	-0-	1891 382 9	1	37157	2	Y	347	289	0	59	1	85																																																									
11	39330	X	37101	-0-	-2229	-0-	1866 438 9	1	34797	2	Y	398	301	0	83	1	99																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B423H															RRCID -> 271531															COMPL. DATE 06/23/2015															TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011														
06	51627	X	51627	-0-	-0-	-0-	2283 237 9	1	49107	2	Y	215	99	0	112	1	74																																																									
07	56141	X	38846	-0-	-17295	-0-	1819 243 9	1	36784	2	Y	221	217	0	37	1	41																																																									
08	56141	X	11482	-0-	-44659	-0-	571 65 9	1	10846	2	Y	59	79	0	7	1	14																																																									
09	54330	X	23209	-0-	-31121	-0-	1099 208 9	1	21902	2	Y	189	122	0	37	1	44																																																									
10	54126	X	44087	-0-	-10039	-0-	2119 344 9	1	41624	2	Y	313	228	0	53	1	76																																																									
11	51630	X	44057	-0-	-7573	-0-	2228 261 9	1	41568	2	Y	237	205	0	49	1	59																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: B427H															RRCID -> 271533															COMPL. DATE 07/24/2014															TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
06	34470	X	6033	-0-	-28437	-0-	265 42 9	1	5726	2	Y	38	63	0	20	1	13																																																									
07	35619	X	30294	-0-	-5325	-0-	1413 266 9	1	28615	2	Y	242	169	0	41	1	45																																																									
08	34596	X	8161	-0-	-26435	-0-	404 55 9	1	7702	2	Y	50	77	0	6	1	12																																																									
09	32130	X	9239	-0-	-22891	-0-	437 112 9	1	8690	2	Y	102	70	0	20	1	24																																																									
10	30287	X	22175	-0-	-8112	-0-	1062 218 9	1	20895	2	Y	198	140	0	34	1	48																																																									
11	29310	X	23387	-0-	-5923	-0-	1178 237 9	1	21972	2	Y	215	165	0	45	1	53																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
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	27300 X	21420	-0-	-5880	-0-	946	1	20350	2	Y	113	49	0	39
07	26877 X	19473	-0-	-7404	-0-	124	9	18445	2	Y	107	108	0	20
08	25637 X	13829	-0-	-11808	-0-	910	1	13081	2	Y	52	53	0	13
09	23610 X	10238	-0-	-13372	-0-	118	9	9687	2	Y	60	47	0	14
10	22909 X	17620	-0-	-5289	-0-	691	1	16708	2	Y	54	46	0	13
11	21420 X	18602	-0-	-2818	-0-	57	9	17531	2	Y	118	77	0	29
						485	1							
						66	9							
						853	1							
						59	9							
						941	1							
						130	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
06	27090 X	24646	-0-	-2444	-0-	1087	1	23361	2	Y	180	79	0	62
07	27559 X	25875	-0-	-1684	-0-	198	9	24455	2	Y	194	187	0	36
08	26753 X	18996	-0-	-7757	-0-	1207	1	17930	2	Y	107	105	0	26
09	25290 X	14529	-0-	-10761	-0-	213	9	13733	2	Y	97	81	0	23
10	25885 X	16382	-0-	-9503	-0-	948	1	15489	2	Y	96	79	0	24
11	25050 X	20558	-0-	-4492	-0-	118	9	19362	2	Y	144	102	0	36
						689	1							
						107	9							
						787	1							
						106	9							
						1038	1							
						158	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
06	39330 X	33364	-0-	-5966	-0-	1471	1	31655	2	Y	216	101	0	74
07	40269 X	35877	-0-	-4392	-0-	238	9	33926	2	Y	249	235	0	46
08	37603 X	11890	-0-	-25713	-0-	1677	1	11224	2	Y	67	90	0	16
09	34890 X	17323	-0-	-17567	-0-	274	9	16346	2	Y	142	97	0	33
10	35867 X	30280	-0-	-5587	-0-	592	1	28590	2	Y	213	158	0	52
11	34710 X	31414	-0-	-3296	-0-	74	9	29620	2	Y	191	156	0	47
						821	1							
						156	9							
						1456	1							
						234	9							
						1584	1							
						210	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
06	48390 X	43084	-0-	-5306	-0-	1912	1	41160	2	Y	11	9	0	4
07	50003 X	43656	-0-	-6347	-0-	12	9	41587	2	Y	16	14	0	3
08	49879 X	43235	-0-	-6644	-0-	2051	1	41042	2	Y	25	19	0	6
09	46590 X	40603	-0-	-5987	-0-	18	9	38642	2	Y	20	17	0	5
10	46066 X	41099	-0-	-4967	-0-	2165	1	39094	2	Y	13	12	0	3
11	43080 X	39254	-0-	-3826	-0-	28	9	37232	2	Y	23	15	0	6
						1939	1							
						22	9							
						1991	1							
						14	9							
						1997	1							
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH				WELL #:		B354H		RRCID -> 271542				COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	48240 X	42931	-0-	-5309	-0-		1904	1	40997	2	Y		27		13	0	14	1		9
07	49848 X	43521	-0-	-6327	-0-		2047	1	41444	2	Y		27		27	0	4	1		5
08	48484 X	43009	-0-	-5475	-0-		2154	1	40824	2	Y		28		23	0	3	1		7
09	45180 X	39929	-0-	-5251	-0-		1908	1	37996	2	Y		23		20	0	4	1		6
10	45477 X	40376	-0-	-5101	-0-		1956	1	38392	2	Y		25		21	0	4	1		6
11	42930 X	38493	-0-	-4437	-0-		1956	1	36506	2	Y		28		21	0	6	1		7
GALVAN RANCH				WELL #:		B353H		RRCID -> 271543				COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597				
06	46680 X	41778	-0-	-4902	-0-		1854	1	39885	2	Y		35		16	0	18	1		12
07	48236 X	41782	-0-	-6454	-0-		1965	1	39776	2	Y		37		36	0	6	1		7
08	47337 X	41248	-0-	-6089	-0-		2064	1	39153	2	Y		28		25	0	3	1		7
09	44010 X	38369	-0-	-5641	-0-		1831	1	36425	2	Y		103		66	0	20	1		24
10	43927 X	38756	-0-	-5171	-0-		1876	1	36835	2	Y		41		48	0	7	1		10
11	41790 X	37040	-0-	-4750	-0-		1882	1	35118	2	Y		36		29	0	8	1		9
GALVAN RANCH				WELL #:		A564H		RRCID -> 271635				COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
06	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-						Y		-0-							-0-
07	T. A.	230	-0-	230	230		10	1	219	2	Y		1		1	0				-0-
08	T. A.	43267	-0-	43267	43497		2142	1	40632	2	Y		448		290	0	49	1		109
09	T. A.	35587	-0-	35587	79084		1688	1	33617	2	Y		256		255	0	50	1		60
*10	112552 X	33468	-0-	-79084	-0-		1613	1	31643	2	Y		193		173	0	33	1		47
*11	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-		1540	1	28733	2	Y		227		171	0	47	1		56
GALVAN RANCH				WELL #:		A562H		RRCID -> 271638				COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
06	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-		584	1	12552	2	Y		110		15	0	57	1		38
07	T. A.	35529	-0-	35529	35529		1648	1	33347	2	Y		485		351	0	82	1		90
08	T. A.	28770	-0-	28770	64299		1421	1	26950	2	Y		363		325	0	40	1		88
09	T. A.	24845	-0-	24845	89144		1171	1	23318	2	Y		324		273	0	63	1		76
*10	113269 X	24125	-0-	-89144	-0-		1150	1	22599	2	Y		342		276	0	58	1		84
*11	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-		1126	1	20984	2	Y		354		276	0	74	1		88

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	
										M	PROD				
06	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	1320	1	28396	2	Y	408	187	0	212	141
07	31093 X	30688	-0-	-405	-0-	449	9	28740	2	Y	478	449	0	81	89
08	31403 X	28655	-0-	-2748	-0-	1422	1	26789	2	Y	411	355	0	45	100
09	30390 X	26758	-0-	-3632	-0-	526	9	25092	2	Y	369	311	0	72	86
10	31403 X	27131	-0-	-4272	-0-	1414	1	25393	2	Y	403	323	0	68	98
11	30180 X	25080	-0-	-5100	-0-	452	9	23403	2	Y	384	307	0	80	95
						1260	1								
						406	9								
						1295	1								
						443	9								
						1255	1								
						422	9								
BRISCOE G															
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678															
06	5010 X	4264	-0-	-746	-0-	177	1	3798	2	Y	263	118	0	136	91
07	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	289	9	4183	2	Y	312	292	0	53	58
08	4867 X	4190	-0-	-677	-0-	206	1	3680	2	Y	287	243	0	32	70
09	4290 X	3729	-0-	-561	-0-	343	9	3301	2	Y	235	204	0	46	55
10	4743 X	3964	-0-	-779	-0-	194	1	3450	2	Y	307	235	0	52	75
11	4590 X	4114	-0-	-476	-0-	316	9	3534	2	Y	355	268	0	74	88
						169	1								
						259	9								
						176	1								
						338	9								
						189	1								
						391	9								
BRISCOE G															
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 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	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	361	1	7768	2	Y	177	63	0	92	61
07	7936 X	7633	-0-	-303	-0-	195	9	7103	2	Y	163	166	0	28	30
08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	351	1	7502	2	Y	188	151	0	21	46
09	8340 X	7546	-0-	-794	-0-	179	9	7004	2	Y	174	145	0	34	41
10	8618 X	6351	-0-	-2267	-0-	397	1	5837	2	Y	196	156	0	33	48
11	8340 X	7419	-0-	-921	-0-	207	9	6789	2	Y	241	179	0	50	60
						351	1								
						191	9								
						298	1								
						216	9								
						365	1								
						265	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
				//CONT.//		788997									
				WELL #:		43H	RRCID -> 271823			COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555		
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	8070 X	6461	-0-	-1609	-0-	267	1	5759	2	Y	395	193	0	205	136
						435	9								
07	8215 X	6589	-0-	-1626	-0-	285	1	5767	2	Y	488	451	0	82	91
						537	9								
08	7471 X	6512	-0-	-959	-0-	299	1	5685	2	Y	480	401	0	53	117
						528	9								
09	7170 X	5601	-0-	-1569	-0-	248	1	4936	2	Y	379	333	0	74	89
						417	9								
10	7409 X	5953	-0-	-1456	-0-	263	1	5132	2	Y	507	386	0	86	124
						558	9								
11	6480 X	5444	-0-	-1036	-0-	247	1	4623	2	Y	522	408	0	109	129
						574	9								

GALVAN RANCH				WELL #:		A536H	RRCID -> 271824			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744		
06	30180 X	26846	-0-	-3334	-0-	1178	1	25346	2	Y	293	140	0	152	101
						322	9								
07	30411 X	26872	-0-	-3539	-0-	1246	1	25248	2	Y	344	323	0	58	64
						378	9								
08	30132 X	26654	-0-	-3478	-0-	1318	1	24978	2	Y	325	274	0	36	79
						358	9								
09	28470 X	24807	-0-	-3663	-0-	1166	1	23275	2	Y	333	269	0	65	78
						366	9								
10	28520 X	25142	-0-	-3378	-0-	1199	1	23556	2	Y	352	284	0	60	86
						387	9								
11	26850 X	20926	-0-	-5924	-0-	1044	1	19500	2	Y	347	275	0	72	86
						382	9								

GALVAN RANCH				WELL #:		A561H	RRCID -> 271825			COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590		
06	39176 X	39176	-0-	-0-	-0-	1720	1	36987	2	Y	426	203	0	221	147
						469	9								
07	47337 X	36806	-0-	-10531	-0-	1713	1	34675	2	Y	380	392	0	64	71
						418	9								
08	47337 X	34517	-0-	-12820	-0-	1711	1	32455	2	Y	319	277	0	35	78
						351	9								
09	45810 X	31353	-0-	-14457	-0-	1484	1	29549	2	Y	291	244	0	57	68
						320	9								
10	42532 X	31053	-0-	-11479	-0-	1490	1	29227	2	Y	305	247	0	52	74
						336	9								
11	39180 X	29135	-0-	-10045	-0-	1465	1	27322	2	Y	316	246	0	66	78
						348	9								

GALVAN RANCH				WELL #:		A535H	RRCID -> 271826			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469		
06	42600 X	36630	-0-	-5970	-0-	1612	1	34692	2	Y	296	153	0	154	102
						326	9								
07	42191 X	36755	-0-	-5436	-0-	1713	1	34676	2	Y	333	317	0	56	62
						366	9								
08	41385 X	36352	-0-	-5033	-0-	1802	1	34208	2	Y	311	263	0	34	76
						342	9								
09	38880 X	34282	-0-	-4598	-0-	1620	1	32252	2	Y	373	289	0	73	87
						410	9								
10	38688 X	34651	-0-	-4037	-0-	1655	1	32444	2	Y	502	382	0	85	122
						552	9								
11	36630 X	34215	-0-	-2415	-0-	1706	1	31796	2	Y	648	475	0	135	160
						713	9								

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A537H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 271939	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL	DEPTH	9092	PERF.	9784	-	14708			
M O	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	28020 X	25320	-0-	-2700	-0-	1111 296	1 9	23913	2	Y	269	127	0	140	1	93	
07	27776 X	25444	-0-	-2332	-0-	1179 359	1 9	23906	2	Y	326	303	0	55	1	61	
08	27311 X	25249	-0-	-2062	-0-	1249 330	1 9	23670	2	Y	300	255	0	33	1	73	
09	26010 X	24061	-0-	-1949	-0-	1135 348	1 9	22578	2	Y	316	254	0	61	1	74	
10	26226 X	24900	-0-	-1326	-0-	1188 378	1 9	23334	2	Y	344	276	0	58	1	84	
11	25320 X	24968	-0-	-352	-0-	1252 416	1 9	23300	2	Y	378	289	0	79	1	94	
BRISCOE G				WELL #:	35H	RRCID -> 271940	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL	DEPTH	7553	PERF.	7851	-	12336			
06	3120 X	2514	-0-	-606	-0-	103 208	1 9	2203	2	Y	189	91	0	98	1	65	
07	2697 X	2200	-0-	-497	-0-	90 254	1 9	1856	2	Y	231	214	0	39	1	43	
08	2821 X	2157	-0-	-664	-0-	99 204	1 9	1854	2	Y	185	163	0	20	1	45	
09	2730 X	323	-0-	-2407	-0-	16 14	1 9	293	2	Y	13	52	0	3	1	3	
10	2821 X	445	-0-	-2376	-0-	20 20	1 9	405	2	Y	18	14	0	3	1	4	
11	2520 X	719	-0-	-1801	-0-	30 129	1 9	560	2	Y	117	68	0	24	1	29	
BRISCOE G				WELL #:	36H	RRCID -> 271941	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL	DEPTH	7544	PERF.	7904	-	12373			
06	2490 X	1478	-0-	-1012	-0-	56 227	1 9	1195	2	Y	206	130	0	107	1	71	
07	2542 N	1803	-0-	-739	-0-	74 239	1 9	1490	2	Y	217	211	0	37	1	40	
08	2759 N	1311	-0-	-1448	-0-	51 284	1 9	976	2	Y	258	207	0	28	1	63	
09	1470 N	1271	-0-	-199	-0-	48 272	1 9	951	2	Y	247	204	0	48	1	58	
10	1798 N	221	-0-	-1577	-0-	5 70	1 9	146	2	Y	64	95	0	11	1	16	
*11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	69 409	1 9	1278	2	Y	372	218	0	78	1	92	
BRISCOE G				WELL #:	42H	RRCID -> 271942	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7966	-	12317			
06	2550 X	935	-0-	-1615	-0-	35 134	1 9	766	2	Y	122	64	0	63	1	42	
07	4092 X	1347	-0-	-2745	-0-	54 175	1 9	1118	2	Y	159	144	0	27	1	30	
08	3999 X	1801	-0-	-2198	-0-	80 172	1 9	1549	2	Y	156	131	0	17	1	38	
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	85 391	1 9	1698	2	Y	355	241	0	69	1	83	
*10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	124 568	1 9	2370	2	Y	516	386	0	87	1	126	
11	1740 X	439	-0-	-1301	-0-	19 61	1 9	359	2	Y	55	156	0	11	1	14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 05/05/2015				TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373		
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	22020 X	18634	-0-	-3386	-0-	816 1	17552 2	9	Y	242	115 0	126 1	1	84		
07	21514 X	18843	-0-	-2671	-0-	266 1	17659 2	9	Y	284	267 0	48 1	1	53		
08	21204 X	18645	-0-	-2559	-0-	872 1	17410 2	9	Y	287	238 0	32 1	1	70		
09	19950 X	17743	-0-	-2207	-0-	312 1	16594 2	9	Y	287	234 0	56 1	1	67		
10	19778 X	18418	-0-	-1360	-0-	919 1	17200 2	9	Y	314	251 0	53 1	1	77		
11	18630 X	17936	-0-	-694	-0-	316 1	16737 2	9	Y	274	226 0	57 1	1	68		
						833 1										
						873 1										
						345 9										
						898 1										
						301 9										
GALVAN RANCH				WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574		
06	19110 X	17475	-0-	-1635	-0-	767 1	16488 2	9	Y	200	95 0	104 1	1	69		
07	19468 X	17642	-0-	-1826	-0-	220 1	16576 2	9	Y	225	214 0	38 1	1	42		
08	19096 X	17558	-0-	-1538	-0-	818 1	16447 2	9	Y	225	187 0	25 1	1	55		
09	18480 X	16492	-0-	-1988	-0-	248 1	15461 2	9	Y	231	187 0	45 1	1	54		
10	18817 X	15621	-0-	-3196	-0-	863 1	14605 2	9	Y	246	198 0	42 1	1	60		
*11	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	777 1	16367 2	9	Y	279	212 0	58 1	1	69		
						254 9										
						745 1										
						271 9										
						877 1										
						307 9										
GALVAN RANCH				WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772		
06	18600 X	17161	-0-	-1439	-0-	760 1	16378 2	9	Y	21	46 0	11 1	1	7		
07	19220 X	17213	-0-	-2007	-0-	23 1	16397 2	9	Y	5	10 0	1 1	1	1		
08	18507 X	17017	-0-	-1490	-0-	810 1	16160 2	9	Y	4	3 0	1 1	1	1		
09	17820 X	15081	-0-	-2739	-0-	6 1	14353 2	9	Y	4	3 0	1 1	1	1		
10	17732 X	12840	-0-	-4892	-0-	853 1	12162 2	9	Y	53	32 0	9 1	1	13		
11	17160 X	13496	-0-	-3664	-0-	4 1	12699 2	9	Y	106	71 0	22 1	1	26		
						724 1										
						620 1										
						58 9										
						680 1										
						117 9										
BRISCOE G				WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017				TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297		
06	3360 X	10	-0-	-3350	-0-	10 2		Y		-0-	3 0			-0-		
07	2480 X	259	-0-	-2221	-0-	10 1	201 2	Y		44	29 0	7 1	1	8		
						48 9										
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y		-0-	8 0			-0-		
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y		-0-				-0-		
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-				-0-		
*11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y		61	33 0	13 1	1	15		
						67 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	2700 X	2612	-0-	-88	-0-	105	1	2244	2	Y	239	94 0	124 1	82
07	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	263	9	112	1	2284	2	Y	392	335 0 66 1 73
08	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	431	9	120	1	2302	2	Y	413	340 0 45 1 101
09	2910 X	2541	-0-	-369	-0-	454	9	103	1	2091	2	Y	315	281 0 61 1 74
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	347	9	124	1	2415	2	Y	478	354 0 81 1 117
*11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	526	9	123	1	2291	2	Y	550	416 0 115 1 136
						605	9							
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	421	181 0	219 1	145
07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	463	9	226	1	4611	2	Y	540	494 0 91 1 100
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	594	9	241	1	4572	2	Y	486	414 0 53 1 119
09	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	535	9	261	1	5196	2	Y	605	464 0 118 1 142
*10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	666	9	273	1	5373	2	Y	762	589 0 129 1 186
*11	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	838	9	272	1	5091	2	Y	752	595 0 157 1 186
						827	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
06	36600 X	34736	-0-	-1864	-0-	1535	1	33021	2	Y	164	83 0	85 1	57
07	37820 X	28929	-0-	-8891	-0-	180	9	1353	1	27409	2	Y	152	155 0 26 1 28
08	37820 X	8408	-0-	-29412	-0-	167	9	419	1	7948	2	Y	37	52 0 4 1 9
09	35700 X	14111	-0-	-21589	-0-	41	9	670	1	13320	2	Y	110	72 0 21 1 26
10	36394 X	26971	-0-	-9423	-0-	121	9	1296	1	25424	2	Y	228	159 0 39 1 56
11	34740 X	25279	-0-	-9461	-0-	251	9	1273	1	23734	2	Y	247	190 0 52 1 61
						272	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
06	25320 X	19219	-0-	-6101	-0-	847	1	18238	2	Y	122	59 0	63 1	42
07	31744 X	17925	-0-	-13819	-0-	134	9	838	1	16932	2	Y	141	133 0 24 1 26
08	31744 X	18918	-0-	-12826	-0-	155	9	941	1	17834	2	Y	130	110 0 14 1 32
09	22170 X	15893	-0-	-6277	-0-	143	9	755	1	15015	2	Y	112	96 0 22 1 26
10	20522 X	18017	-0-	-2505	-0-	123	9	868	1	16992	2	Y	143	110 0 24 1 35
11	19230 X	16736	-0-	-2494	-0-	157	9	842	1	15720	2	Y	158	121 0 33 1 39
						174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																											
BRISCOE G															WELL #: 55H															RRCID -> 272085															COMPL. DATE 02/12/2015															TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) 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-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																

BRISCOE G															WELL #: 27H															RRCID -> 272086															COMPL. DATE 09/12/2015															TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	3006	2	Y		562		168	0	292	1				194																																																
											618	9																																																														
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	3600	2	Y		628		599	0	106	1				117																																																
											691	9																																																														
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		169	1	3219	2	Y		537		464	0	59	1				131																																																
											591	9																																																														
09	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	-1584	-0-	-0-		89	1	1790	2	Y		288		295	0	56	1				68																																																
											317	9																																																														
10	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	-2763	-0-	-0-		68	1	1327	2	Y		278		231	0	47	1				68																																																
											306	9																																																														
11	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	-1646	-0-	-0-		110	1	2032	2	Y		484		331	0	101	1				120																																																
											532	9																																																														

BRISCOE G															WELL #: 28H															RRCID -> 272087															COMPL. DATE 12/14/2015															TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	4304	2	Y		513		217	0	266	1				177																																																
											564	9																																																														
07	6200	X	1366	-0-	-4834	-0-	-4834	-0-	-0-		58	1	1205	2	Y		94		237	0	16	1				18																																																
											103	9																																																														
08	6200	X	2660	-0-	-3540	-0-	-3540	-0-	-0-		128	1	2385	2	Y		134		104	0	15	1				33																																																
											147	9																																																														
09	6000	X	5120	-0-	-880	-0-	-880	-0-	-0-		218	1	4321	2	Y		528		334	0	103	1				124																																																
											581	9																																																														
10	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	-1367	-0-	-0-		167	1	3296	2	Y		541		441	0	92	1				132																																																
											595	9																																																														
11	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	-1664	-0-	-0-		147	1	2711	2	Y		498		403	0	104	1				123																																																
											548	9																																																														

BRISCOE G															WELL #: 29H															RRCID -> 272278															COMPL. DATE 06/20/2016															TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
06	3090	X	537	-0-	-2553	-0-	-2553	-0-	-0-		20	1	420	2	Y		88		52	0	46	1				30																																																
											97	9																																																														
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	2949	2	Y		505		356	0	85	1				94																																																
											556	9																																																														
08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	-1060	-0-	-0-		75	1	1436	2	Y		255		259	0	28	1				62																																																
											281	9																																																														
09	1770	X	12	-0-	-1758	-0-	-1758	-0-	-0-		12	2			Y		-0-		62	0						-0-																																																
10	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	-477	-0-	-0-		126	1	2487	2	Y		516		303	0	87	1				126																																																
											568	9																																																														
*11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	2837	2	Y		536		417	0	112	1				133																																																
											590	9																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																													
BRISCOE G																													
WELL #: 30H															RRCID -> 272279														
COMPL. DATE 07/28/2015															TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
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	900 X	865	-0-	-35	-0-	30	1	625	2	Y	191	26	0	99	1	66													
						210	9																						
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	228	213	0	39	1	42													
						251	9																						
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	140	133	0	15	1	34													
						154	9																						
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	191	143	0	37	1	45													
						210	9																						
10	806 N	607	-0-	-199	-0-	23	1	417	2	Y	152	134	0	26	1	37													
						167	9																						
11	660 N	556	-0-	-104	-0-	19	1	347	2	Y	173	131	0	36	1	43													
						190	9																						
BRISCOE G															WELL #: 31H														
															RRCID -> 272281														
															COMPL. DATE 05/28/2014														
															TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
06	1740 X	1397	-0-	-343	-0-	56	1	1201	2	Y	127	71	0	66	1	44													
						140	9																						
07	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	57	1	1177	2	Y	241	199	0	41	1	45													
						265	9																						
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	291	233	0	32	1	71													
						320	9																						
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	2	Y	320	254	0	62	1	75													
						352	9																						
10	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	42	1	831	2	Y	244	218	0	41	1	60													
						268	9																						
11	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	52	1	996	2	Y	311	229	0	65	1	77													
						342	9																						
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 17H														
															RRCID -> 272283														
															COMPL. DATE 08/25/2013														
															TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
06	5370 X	989	-0-	-4381	-0-	238	1	637	2	Y	104	41	0			102													
						114	9																						
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	102	0			-0-													
08	6386 X	1099	-0-	-5287	-0-	367	1	715	2	Y	15	11	0			4													
						17	9																						
09	6180 X	1853	-0-	-4327	-0-	670	1	1088	2	Y	86	72	0			18													
						95	9																						
*10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	473	1	1862	2	Y	110	105	0			23													
						121	9																						
*11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	498	1	749	2	Y	63	66	0			20													
						69	9																						
BRISCOE CATARINA EAST															WELL #: 21H														
															RRCID -> 272284														
															COMPL. DATE 08/30/2013														
															TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
06	7260 X	6418	-0-	-842	-0-	1670	1	4463	2	Y	259	129	0			254													
						285	9																						
07	7502 X	4596	-0-	-2906	-0-	2859	1	1546	2	Y	174	254	0			174													
						191	9																						
08	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	2826	1	5490	2	Y	408	471	0			111													
						449	9																						
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	111	0			-0-													
*10	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	2431	1	9564	2	Y	799	632	0			167													
						879	9																						
11	8490 X	301	-0-	-8189	-0-	113	1	171	2	Y	15	177	0			5													
						17	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
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	10710 X	7910	-0-	-2800	-0-	2103	1	5621	2	Y	169	109	0	166
07	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	186	9	10682	1	Y	894	166	0	894
08	10137 X	6352	-0-	-3785	-0-	983	9	2033	1	Y	334	1137	0	91
09	9600 X	6243	-0-	-3357	-0-	367	9	2304	1	Y	184	237	0	38
10	15686 X	12167	-0-	-3519	-0-	202	9	2357	1	Y	490	426	0	102
11	15180 X	10740	-0-	-4440	-0-	539	9	4076	1	Y	499	442	0	159
						549	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
06	12540 X	1853	-0-	-10687	-0-	432	1	1157	2	Y	240	242	0	235
07	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-	264	9							
08	11594 X	8603	-0-	-2991	-0-	2629	1	5108	2	Y	787	572	0	215
09	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	866	9	7677	2	Y	1320	1260	0	275
*10	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	4731	1	9687	2	Y	1526	1483	0	318
*11	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	1452	9	6666	2	Y	1022	1014	0	326
						2464	1							
						1679	9							
						4446	1							
						1124	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
06	4830 X	253	-0-	-4577	-0-	55	1	150	2	Y	44	83	0	44
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	48	9							
08	4526 X	2278	-0-	-2248	-0-	721	1	1403	2	Y	-0-	44	0	-0-
09	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	154	9	5575	2	Y	140	102	0	38
*10	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	3435	1	6784	2	Y	491	427	0	102
*11	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	540	9	512	2	Y	658	623	0	137
						1726	1							
						724	9							
						2681	1							
						563	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
06	13350 X	11131	-0-	-2219	-0-	2972	1	7944	2	Y	195	309	0	191
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-	215	9							
08	13144 X	7504	-0-	-5640	-0-	2471	1	4803	2	Y	-0-	191	0	-0-
09	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-	230	9				209	152	0	57
*10	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	2640	1	10382	2	Y	-0-	57	0	-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	531	9				483	382	0	101
											-0-	101	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181															
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	11550 X	9244	-0-	-2306	-0-	2429 320 9	1	6495	2	Y	291	447	0		286
07	11625 X	206	-0-	-11419	-0-	127 10 9	1	69	2	Y	9	286	0		9
08	11625 X	1711	-0-	-9914	-0-	547 101 9	1	1063	2	Y	92	76	0		25
09	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	25	0		-0-
10	11625 X	9799	-0-	-1826	-0-	1819 821 9	1	7159	2	Y	746	590	0		156
11	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	156	0		-0-
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107															
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	53	0		-0-
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-				-0-
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-				-0-
09	4680 X	12	-0-	-4668	-0-	5 29 1	1	7	2	Y	-0-				-0-
10	1581 X	147	-0-	-1434	-0-			118	2	Y	-0-				-0-
11	0 X	-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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 35 9	1	23	2	Y	32	1	0		31
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	31	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	-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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22 26 2	2	162	9	Y	147	95	0	25 1	27
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-			226	9	Y	205	159	0	23 1	50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	0		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU10 STATE															
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928															
06	23190 X	21138	-0-	-2052	-0-	876 1438 934 1662 960 1641 792 817 922 1978 915 2269 9	1	18824	2	Y	1307	563	0	679 1	451
07	23560 X	21508	-0-	-2052	-0-			18912	2	Y	1511	1426	0	255 1	281
08	23157 X	20804	-0-	-2353	-0-			18203	2	Y	1492	1245	0	164 1	364
09	21690 X	17383	-0-	-4307	-0-			15774	2	Y	743	788	0	145 1	174
10	22072 X	21034	-0-	-1038	-0-			18134	2	Y	1798	1229	0	304 1	439
11	21150 X	20285	-0-	-865	-0-			17101	2	Y	2063	1561	0	430 1	511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																													
WATSON GU5															WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232																													
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	28650	X	25926	-0-		-2724		-0-			1150 7 9		24769	2	Y	6		3 0		4 1	2																							
07	26186	X	26186	-0-		-0-		-0-			1232 10 9		24944	2	Y	9		8 0		1 1	2																							
08	25695	X	25695	-0-		-0-		-0-			1286 10 9		24399	2	Y	9		8 0		1 1	2																							
09	24351	X	24351	-0-		-0-		-0-			1165 10 9		23176	2	Y	9		8 0		1 1	2																							
10	25110	X	24977	-0-		-133		-0-			1213 11 9		23753	2	Y	10		8 0		1 1	3																							
11	24300	X	23624	-0-		-676		-0-			1201 13 9		22410	2	Y	12		9 0		3 1	3																							
GALVAN RANCH															WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666																													
06	107460	X	101697	-0-		-5763		-0-			4491 557 9		96649	2	Y	506		249 0		263 1	174																							
07	124093	X	101301	-0-		-22792		-0-			4741 564 9		95996	2	Y	513		505 0		87 1	95																							
08	124093	X	95412	-0-		-28681		-0-			4751 496 9		90165	2	Y	451		387 0		49 1	110																							
09	120090	X	85871	-0-		-34219		-0-			4080 550 9		81241	2	Y	500		396 0		97 1	117																							
10	110236	X	94146	-0-		-16090		-0-			4535 556 9		89055	2	Y	505		413 0		86 1	123																							
11	101700	X	90036	-0-		-11664		-0-			4551 591 9		84894	2	Y	537		415 0		112 1	133																							
GALVAN RANCH															WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125																													
06	51630	X	46927	-0-		-4703		-0-			2075 205 9		44647	2	Y	186		91 0		97 1	64																							
07	52266	X	47194	-0-		-5072		-0-			2211 242 9		44741	2	Y	220		206 0		37 1	41																							
08	51305	X	46142	-0-		-5163		-0-			2298 234 9		43610	2	Y	213		179 0		23 1	52																							
09	49560	X	43181	-0-		-6379		-0-			2053 253 9		40875	2	Y	230		183 0		45 1	54																							
10	49879	X	43603	-0-		-6276		-0-			2101 261 9		41241	2	Y	237		193 0		40 1	58																							
11	46920	X	41661	-0-		-5259		-0-			2107 267 9		39287	2	Y	243		190 0		51 1	60																							
GALVAN RANCH															WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561																													
06	37710	X	31742	-0-		-5968		-0-			1407 146 9		30189	2	Y	133		65 0		69 1	46																							
07	37882	X	31315	-0-		-6567		-0-			1465 164 9		29686	2	Y	149		142 0		25 1	28																							
08	36890	X	30686	-0-		-6204		-0-			1528 167 9		28991	2	Y	152		126 0		17 1	37																							
09	34110	X	28785	-0-		-5325		-0-			1367 165 9		27253	2	Y	150		123 0		29 1	35																							
10	33790	X	28833	-0-		-4957		-0-			1387 180 9		27266	2	Y	164		131 0		28 1	40																							
11	31740	X	27299	-0-		-4441		-0-			1379 178 9		25742	2	Y	162		128 0		34 1	40																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989																	
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	26520 X	17980	-0-	-8540	-0-	793 134 9	1	17053	2	Y	122	68 0	63 1				42
07	25637 X	17675	-0-	-7962	-0-	825 150 9	1	16700	2	Y	136	130 0	23 1				25
08	22692 X	17474	-0-	-5218	-0-	864 149 9	1	16461	2	Y	135	112 0	15 1				33
09	21960 X	16152	-0-	-5808	-0-	768 123 9	1	15261	2	Y	112	97 0	22 1				26
10	22692 X	17100	-0-	-5592	-0-	821 158 9	1	16121	2	Y	144	111 0	24 1				35
*11	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	909 209 9	1	16961	2	Y	190	138 0	40 1				47
GALVAN RANCH																	
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050																	
06	34080 X	29826	-0-	-4254	-0-	1307 413 9	1	28106	2	Y	375	189 0	195 1				129
07	32953 X	29123	-0-	-3830	-0-	1348 463 9	1	27312	2	Y	421	401 0	71 1				78
08	34844 X	28310	-0-	-6534	-0-	1397 435 9	1	26478	2	Y	395	334 0	43 1				96
09	33720 X	26721	-0-	-6999	-0-	1260 424 9	1	25037	2	Y	385	316 0	75 1				90
10	34844 X	27665	-0-	-7179	-0-	1317 461 9	1	25887	2	Y	419	336 0	71 1				102
11	29820 X	28641	-0-	-1179	-0-	1432 466 9	1	26743	2	Y	424	333 0	88 1				105
GALVAN RANCH																	
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649																	
06	52980 X	46553	-0-	-6427	-0-	2060 146 9	1	44347	2	Y	133	66 0	69 1				46
07	54281 X	46368	-0-	-7913	-0-	2174 164 9	1	44030	2	Y	149	142 0	25 1				28
08	53382 X	45974	-0-	-7408	-0-	2297 158 9	1	43519	2	Y	144	121 0	16 1				35
09	49800 X	42881	-0-	-6919	-0-	2041 160 9	1	40680	2	Y	145	118 0	28 1				34
10	49631 X	42991	-0-	-6640	-0-	2079 168 9	1	40744	2	Y	153	124 0	26 1				37
11	46560 X	41440	-0-	-5120	-0-	2100 165 9	1	39175	2	Y	150	119 0	31 1				37
GALVAN RANCH																	
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207																	
06	46333 X	46333	-0-	-0-	-0-	2022 834 9	1	43477	2	Y	758	248 0	394 1				261
07	40484 X	40484	-0-	-0-	-0-	1865 834 9	1	37785	2	Y	758	750 0	128 1				141
08	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	1883 748 9	1	35722	2	Y	680	580 0	75 1				166
09	46350 X	35985	-0-	-10365	-0-	1685 710 9	1	33590	2	Y	645	534 0	126 1				151
10	47895 X	37180	-0-	-10715	-0-	1764 767 9	1	34649	2	Y	697	560 0	118 1				170
11	46350 X	39425	-0-	-6925	-0-	1966 767 9	1	36692	2	Y	697	549 0	145 1				173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:	18H	RRCID ->	272490	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL	DEPTH	7927	PERF.	8270	-	13186	
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	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-						Y	-0-	90	0			-0-
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-						Y	-0-					-0-
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						Y	-0-					-0-
09	6540 X	219	-0-	-6321	-0-		70	1	114	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
*10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		1523	1	5986	2	Y	377	305	0			79
							415	9									
*11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		2098	1	3146	2	Y	425	368	0			136
							468	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	B317H	RRCID ->	272568	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	8818	PERF.	9399	-	15181	
06	56220 X	50963	-0-	-5257	-0-		2257	1	48510	2	Y	178	90	0	93	1	61
							196	9									
07	57319 X	51237	-0-	-6082	-0-		2403	1	48623	2	Y	192	185	0	32	1	36
							211	9									
08	56048 X	50121	-0-	-5927	-0-		2498	1	47415	2	Y	189	158	0	21	1	46
							208	9									
09	53190 X	46927	-0-	-6263	-0-		2234	1	44500	2	Y	175	146	0	34	1	41
							193	9									
10	54281 X	48155	-0-	-6126	-0-		2320	1	45573	2	Y	238	181	0	40	1	58
							262	9									
11	50970 X	45678	-0-	-5292	-0-		2308	1	43076	2	Y	267	203	0	56	1	66
							294	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	B321H	RRCID ->	272947	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL	DEPTH	8774	PERF.	9487	-	15304	
06	51090 X	46204	-0-	-4886	-0-		2043	1	43937	2	Y	204	79	0	106	1	70
							224	9									
07	51925 X	45963	-0-	-5962	-0-		2157	1	43623	2	Y	166	177	0	28	1	31
							183	9									
08	50747 X	44786	-0-	-5961	-0-		2236	1	42392	2	Y	144	124	0	16	1	35
							158	9									
09	47730 X	41686	-0-	-6044	-0-		1987	1	39539	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									
10	48887 X	42009	-0-	-6878	-0-		2026	1	39767	2	Y	196	149	0	33	1	48
							216	9									
11	46200 X	39852	-0-	-6348	-0-		2016	1	37606	2	Y	209	161	0	44	1	52
							230	9									

GALVAN RANCH				WELL #:	B319H	RRCID ->	272948	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL	DEPTH	8758	PERF.	9301	-	15367	
06	59730 X	55588	-0-	-4142	-0-		2461	1	52955	2	Y	156	73	0	81	1	54
							172	9									
07	61721 X	56046	-0-	-5675	-0-		2629	1	53216	2	Y	183	172	0	31	1	34
							201	9									
08	60822 X	54786	-0-	-6036	-0-		2734	1	51859	2	Y	175	147	0	19	1	43
							193	9									
09	57720 X	51278	-0-	-6442	-0-		2443	1	48638	2	Y	179	145	0	35	1	42
							197	9									
10	59551 X	51491	-0-	-8060	-0-		2486	1	48787	2	Y	198	158	0	34	1	48
							218	9									
11	55590 X	49124	-0-	-6466	-0-		2488	1	46414	2	Y	202	158	0	42	1	50
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06	28260 X	24693	-0-	-3567	-0-	1092	1	23537	2	Y	58	28	0	30	1
						64	9								20
07	28055 X	24752	-0-	-3303	-0-	1163	1	23523	2	Y	60	59	0	10	1
						66	9								11
08	27094 X	24163	-0-	-2931	-0-	1209	1	22887	2	Y	61	50	0	7	1
						67	9								15
09	25620 X	22926	-0-	-2694	-0-	1093	1	21759	2	Y	67	53	0	13	1
						74	9								16
10	25916 X	22276	-0-	-3640	-0-	1076	1	21124	2	Y	69	56	0	12	1
						76	9								17
11	24690 X	12291	-0-	-12399	-0-	624	1	11619	2	Y	44	41	0	9	1
						48	9								11
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763															
06	29700 X	25468	-0-	-4232	-0-	1123	1	24128	2	Y	197	91	0	103	1
						217	9								68
07	30132 X	25156	-0-	-4976	-0-	1170	1	23724	2	Y	238	222	0	40	1
						262	9								44
08	29202 X	25219	-0-	-3983	-0-	1249	1	23716	2	Y	231	194	0	25	1
						254	9								56
09	27480 X	23293	-0-	-4187	-0-	1101	1	21949	2	Y	221	182	0	43	1
						243	9								52
10	27094 X	23622	-0-	-3472	-0-	1133	1	22224	2	Y	241	193	0	41	1
						265	9								59
11	25470 X	23166	-0-	-2304	-0-	1164	1	21710	2	Y	265	203	0	55	1
						292	9								66
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957															
06	76350 X	67151	-0-	-9199	-0-	2972	1	63994	2	Y	168	82	0	87	1
						185	9								58
07	78895 X	67482	-0-	-11413	-0-	3171	1	64111	2	Y	182	175	0	31	1
						200	9								34
08	77903 X	65487	-0-	-12416	-0-	3269	1	62044	2	Y	158	136	0	17	1
						174	9								39
09	71910 X	61321	-0-	-10589	-0-	2922	1	58215	2	Y	167	134	0	33	1
						184	9								39
10	71517 X	59327	-0-	-12190	-0-	2866	1	56254	2	Y	188	149	0	32	1
						207	9								46
11	67140 X	58334	-0-	-8806	-0-	2956	1	55156	2	Y	202	156	0	42	1
						222	9								50
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854															
06	39270 X	34422	-0-	-4848	-0-	1521	1	32693	2	Y	189	87	0	98	1
						208	9								65
07	40362 X	34391	-0-	-5971	-0-	1609	1	32547	2	Y	214	203	0	36	1
						235	9								40
08	39556 X	34020	-0-	-5536	-0-	1694	1	32110	2	Y	196	166	0	22	1
						216	9								48
09	36990 X	32226	-0-	-4764	-0-	1529	1	30478	2	Y	199	161	0	39	1
						219	9								47
10	36580 X	32779	-0-	-3801	-0-	1577	1	30960	2	Y	220	176	0	37	1
						242	9								54
11	34410 X	30981	-0-	-3429	-0-	1561	1	29150	2	Y	245	187	0	51	1
						270	9								61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351														
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	71310 X	57081	-0-	-14229	-0-	2528	1	54401	2	Y	138	58	0	72 1 48
07	72912 X	53398	-0-	-19514	-0-	152	9	50727	2	Y	151	145	0	26 1 28
08	72881 X	56988	-0-	-15893	-0-	2505	1	54001	2	Y	127	110	0	14 1 31
09	67140 X	56640	-0-	-10500	-0-	166	9	53815	2	Y	114	96	0	22 1 27
10	63798 X	60831	-0-	-2967	-0-	2847	1	57805	2	Y	74	70	0	13 1 18
11	57090 X	54181	-0-	-2909	-0-	140	9	51345	2	Y	77	60	0	16 1 19
						2700	1							
						125	9							
						2945	1							
						81	9							
						2751	1							
						85	9							
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
06	33000 X	28031	-0-	-4969	-0-	1225	1	26349	2	Y	415	194	0	216 1 143
07	31062 X	28689	-0-	-2373	-0-	457	9	26849	2	Y	465	443	0	78 1 87
08	30721 X	27556	-0-	-3165	-0-	1328	1	25690	2	Y	467	389	0	51 1 114
09	28770 X	25911	-0-	-2859	-0-	512	9	24201	2	Y	451	371	0	88 1 106
10	28954 X	27053	-0-	-1901	-0-	1352	1	25200	2	Y	519	410	0	88 1 127
11	28020 X	27350	-0-	-670	-0-	514	9	25401	2	Y	536	418	0	112 1 133
						1214	1							
						496	9							
						1282	1							
						571	9							
						1359	1							
						590	9							
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176														
06	23910 X	19806	-0-	-4104	-0-	868	1	18651	2	Y	261	125	0	135 1 90
07	24304 X	20003	-0-	-4301	-0-	287	9	18758	2	Y	289	276	0	49 1 54
08	23002 X	19293	-0-	-3709	-0-	927	1	18021	2	Y	292	243	0	32 1 71
09	21630 X	18159	-0-	-3471	-0-	318	9	16977	2	Y	299	242	0	58 1 70
10	21514 X	19185	-0-	-2329	-0-	951	1	17890	2	Y	348	274	0	59 1 85
11	19800 X	18239	-0-	-1561	-0-	321	9	16915	2	Y	379	291	0	79 1 94
						853	1							
						329	9							
						912	1							
						383	9							
						907	1							
						417	9							
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929														
06	18720 X	16979	-0-	-1741	-0-	741	1	15955	2	Y	257	116	0	134 1 89
07	18755 X	17209	-0-	-1546	-0-	283	9	16118	2	Y	268	262	0	45 1 50
08	18755 X	16937	-0-	-1818	-0-	796	1	15809	2	Y	267	223	0	29 1 65
09	18090 X	15986	-0-	-2104	-0-	295	9	14915	2	Y	291	231	0	57 1 68
10	18166 X	16131	-0-	-2035	-0-	834	1	15027	2	Y	308	249	0	52 1 75
11	16980 X	15214	-0-	-1766	-0-	294	9	14081	2	Y	344	262	0	72 1 85
						751	1							
						320	9							
						765	1							
						339	9							
						755	1							
						378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE GU2 STATE AR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273035		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2015				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684							
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	18180	X	16207	-0-	-1973	-0-	714 119	9	15374	2	Y	108	54	0	56	1	37		
07	18786	X	14038	-0-	-4748	-0-	653 144	9	13241	2	Y	131	122	0	22	1	24		
08	18786	X	17825	-0-	-961	-0-	883 199	9	16743	2	Y	181	141	0	20	1	44		
09	17940	X	16100	-0-	-1840	-0-	759 206	9	15135	2	Y	187	151	0	36	1	44		
10	17732	X	16587	-0-	-1145	-0-	789 246	9	15552	2	Y	224	175	0	38	1	55		
11	17250	X	15662	-0-	-1588	-0-	781 252	9	14629	2	Y	229	179	0	48	1	57		
BRISCOE GU2 STATE AR				WELL #:		6H	RRCID -> 273036		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260						
06	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	1225 239	9	26372	2	Y	217	145	0	112	1	75		
07	27218	X	10283	-0-	-16935	-0-	480 106	9	9697	2	Y	96	137	0	16	1	18		
08	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	1527 294	9	28971	2	Y	267	191	0	29	1	65		
09	27840	X	27645	-0-	-195	-0-	1309 273	9	26063	2	Y	248	207	0	48	1	58		
10	28768	X	28682	-0-	-86	-0-	1378 274	9	27030	2	Y	249	204	0	42	1	61		
11	29790	X	28071	-0-	-1719	-0-	1414 304	9	26353	2	Y	276	211	0	58	1	68		
GALVAN RANCH				WELL #:		B313H	RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229						
06	45030	X	40546	-0-	-4484	-0-	1789 294	9	38463	2	Y	267	126	0	139	1	92		
07	46066	X	40887	-0-	-5179	-0-	1913 278	9	38696	2	Y	253	255	0	43	1	47		
08	45911	X	40642	-0-	-5269	-0-	2020 294	9	38328	2	Y	267	220	0	29	1	65		
09	43020	X	38065	-0-	-4955	-0-	1805 303	9	35957	2	Y	275	222	0	54	1	64		
10	43183	X	38356	-0-	-4827	-0-	1844 338	9	36174	2	Y	307	244	0	52	1	75		
11	40560	X	36586	-0-	-3974	-0-	1842 373	9	34371	2	Y	339	259	0	71	1	84		
BRISCOE STATE AR				WELL #:		9H	RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773						
06	20520	X	18382	-0-	-2138	-0-	799 370	9	17213	2	Y	336	118	0	174	1	116		
07	20770	X	18829	-0-	-1941	-0-	867 414	9	17548	2	Y	376	358	0	64	1	70		
08	20181	X	18266	-0-	-1915	-0-	896 351	9	17019	2	Y	319	276	0	35	1	78		
09	19140	X	16911	-0-	-2229	-0-	789 391	9	15731	2	Y	355	281	0	69	1	83		
10	19282	X	17260	-0-	-2022	-0-	817 435	9	16008	2	Y	395	315	0	67	1	96		
11	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	824 454	9	15377	2	Y	413	321	0	86	1	102		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360															
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	17340 X	13729	-0-	-3611	-0-	598	1	12865	2	Y	242	128	0	126	84
07	17515 X	14901	-0-	-2614	-0-	266	9	13934	2	Y	252	246	0	43	47
08	16430 X	14419	-0-	-2011	-0-	690	1	13379	2	Y	303	243	0	33	74
09	15300 X	12297	-0-	-3003	-0-	277	9	11374	2	Y	321	257	0	63	75
10	15810 X	9533	-0-	-6277	-0-	707	1	8748	2	Y	310	257	0	52	76
11	14430 X	10306	-0-	-4124	-0-	333	9	9482	2	Y	287	232	0	60	71
						570	1								
						353	9								
						444	1								
						341	9								
						508	1								
						316	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760															
06	12900 X	11534	-0-	-1366	-0-	502	1	10800	2	Y	211	100	0	110	73
07	13020 X	11537	-0-	-1483	-0-	232	9	10735	2	Y	245	231	0	41	46
08	12524 X	11787	-0-	-737	-0-	532	1	10924	2	Y	262	215	0	29	64
09	11910 X	10865	-0-	-1045	-0-	270	9	10082	2	Y	251	207	0	49	59
10	11935 X	11101	-0-	-834	-0-	575	1	10267	2	Y	284	225	0	48	70
11	11550 X	10564	-0-	-986	-0-	288	9	9711	2	Y	303	235	0	63	75
						507	1								
						276	9								
						522	1								
						312	9								
						520	1								
						333	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694															
06	13290 X	12293	-0-	-997	-0-	529	1	11408	2	Y	324	133	0	168	112
07	13640 X	11841	-0-	-1799	-0-	356	9	10964	2	Y	305	308	0	52	57
08	13609 X	11111	-0-	-2498	-0-	541	1	10319	2	Y	225	202	0	25	55
09	12930 X	10467	-0-	-2463	-0-	336	9	9726	2	Y	230	186	0	45	54
10	12834 X	10967	-0-	-1867	-0-	544	1	10102	2	Y	317	240	0	54	77
11	12300 X	10870	-0-	-1430	-0-	248	9	9948	2	Y	353	269	0	74	87
						488	1								
						253	9								
						516	1								
						349	9								
						534	1								
						388	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379															
06	10710 X	6081	-0-	-4629	-0-	260	1	5616	2	Y	186	80	0	97	64
07	11067 X	7059	-0-	-4008	-0-	205	9	6291	2	Y	415	332	0	70	77
08	10199 X	9112	-0-	-1087	-0-	311	1	8279	2	Y	361	310	0	40	88
09	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	457	9	8244	2	Y	323	272	0	63	76
*10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	436	1	8513	2	Y	249	222	0	42	61
11	8820 X	8666	-0-	-154	-0-	397	9	7927	2	Y	286	216	0	60	71
						415	1								
						355	9								
						432	1								
						274	9								
						424	1								
						315	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	18240 X	16555	-0-	-1685	-0-	720	1	15506	2	Y	299	144	0	155	103
07	17825 X	16230	-0-	-1595	-0-	329	9	15103	2	Y	345	326	0	58	64
08	17825 X	15918	-0-	-1907	-0-	747	1	14756	2	Y	349	290	0	38	85
09	17250 X	15143	-0-	-2107	-0-	380	9	14075	2	Y	327	272	0	64	76
10	17577 X	14324	-0-	-3253	-0-	778	1	13301	2	Y	316	261	0	54	77
11	16560 X	13785	-0-	-2775	-0-	384	9	12718	2	Y	351	268	0	73	87
						708	1								
						360	9								
						675	1								
						348	9								
						681	1								
						386	9								
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345															
06	18270 X	16004	-0-	-2266	-0-	700	1	15000	2	Y	276	133	0	143	95
07	18414 X	15420	-0-	-2994	-0-	304	9	14356	2	Y	323	303	0	55	60
08	17918 X	16116	-0-	-1802	-0-	709	1	14945	2	Y	348	285	0	38	85
09	16830 X	13452	-0-	-3378	-0-	355	9	12508	2	Y	289	250	0	56	68
10	16554 X	16025	-0-	-529	-0-	788	1	14812	2	Y	418	313	0	71	102
11	16020 X	15126	-0-	-894	-0-	383	9	13938	2	Y	399	319	0	83	99
						626	1								
						318	9								
						753	1								
						460	9								
						749	1								
						439	9								
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062															
06	14940 X	13798	-0-	-1142	-0-	603	1	12988	2	Y	188	87	0	98	65
07	14911 X	13852	-0-	-1059	-0-	207	9	12971	2	Y	219	206	0	37	41
08	14353 X	13846	-0-	-507	-0-	640	1	12926	2	Y	216	180	0	24	53
09	13800 X	11341	-0-	-2459	-0-	241	9	10552	2	Y	235	187	0	46	55
10	14260 X	13265	-0-	-995	-0-	682	1	12365	2	Y	246	199	0	42	60
11	13800 X	12379	-0-	-1421	-0-	238	9	11478	2	Y	259	201	0	54	64
						530	1								
						259	9								
						629	1								
						271	9								
						616	1								
						285	9								
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888															
06	13740 X	11670	-0-	-2070	-0-	509	1	10986	2	Y	159	75	0	83	55
07	13671 X	11543	-0-	-2128	-0-	175	9	10812	2	Y	179	171	0	30	33
08	12679 X	10993	-0-	-1686	-0-	534	1	10272	2	Y	163	138	0	18	40
09	12270 X	11649	-0-	-621	-0-	197	9	10898	2	Y	185	145	0	36	44
10	12152 X	11151	-0-	-1001	-0-	542	1	10400	2	Y	201	162	0	34	49
11	11670 X	11185	-0-	-485	-0-	179	9	10372	2	Y	233	176	0	48	58
						547	1								
						204	9								
						530	1								
						221	9								
						557	1								
						256	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		BALANCE	
06	13680 X	12007	-0-	-1673	-0-	527	1	11311	2	Y	154	72	0	80	1
						169	9								53
07	13671 X	11677	-0-	-1994	-0-	541	1	10948	2	Y	171	163	0	29	1
						188	9								32
08	13578 X	12401	-0-	-1177	-0-	612	1	11604	2	Y	168	140	0	19	1
						185	9								41
09	12840 X	8514	-0-	-4326	-0-	399	1	7980	2	Y	123	111	0	24	1
						135	9								29
10	12679 X	11565	-0-	-1114	-0-	549	1	10795	2	Y	201	147	0	34	1
						221	9								49
11	12000 X	8527	-0-	-3473	-0-	424	1	7919	2	Y	167	140	0	35	1
						184	9								41
BRISCOE R															
WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914															
06	28590 X	25844	-0-	-2746	-0-	1126	1	24219	2	Y	454	216	0	236	1
						499	9								156
07	28830 X	27360	-0-	-1470	-0-	1259	1	25474	2	Y	570	524	0	96	1
						627	9								106
08	28210 X	25390	-0-	-2820	-0-	1240	1	23492	2	Y	598	492	0	66	1
						658	9								146
09	26130 X	24798	-0-	-1332	-0-	1151	1	22928	2	Y	654	519	0	128	1
						719	9								153
10	27373 X	26739	-0-	-634	-0-	1261	1	24685	2	Y	721	576	0	122	1
						793	9								176
11	26490 X	25379	-0-	-1111	-0-	1252	1	23336	2	Y	719	567	0	150	1
						791	9								178
BRISCOE R															
WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463															
06	39810 X	33208	-0-	-6602	-0-	1458	1	31335	2	Y	377	196	0	196	1
						415	9								130
07	39649 X	35452	-0-	-4197	-0-	1644	1	33244	2	Y	513	461	0	87	1
						564	9								95
08	38192 X	34516	-0-	-3676	-0-	1707	1	32368	2	Y	401	354	0	44	1
						441	9								98
09	36570 X	33525	-0-	-3045	-0-	1578	1	31385	2	Y	511	389	0	100	1
						562	9								120
10	36580 X	33905	-0-	-2675	-0-	1614	1	31661	2	Y	573	456	0	97	1
						630	9								140
*11	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	1736	1	32395	2	Y	657	497	0	137	1
						723	9								163
GALVAN RANCH															
WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906															
06	100890 X	89667	-0-	-11223	-0-	3979	1	85615	2	Y	66	32	0	34	1
						73	9								23
07	103509 X	90143	-0-	-13366	-0-	4239	1	85826	2	Y	71	69	0	12	1
						78	9								13
08	99665 X	87838	-0-	-11827	-0-	4398	1	83349	2	Y	83	67	0	9	1
						91	9								20
09	93690 X	82037	-0-	-11653	-0-	3920	1	78027	2	Y	82	67	0	16	1
						90	9								19
10	93961 X	82997	-0-	-10964	-0-	4019	1	78890	2	Y	80	66	0	14	1
						88	9								19
11	89670 X	79457	-0-	-10213	-0-	4037	1	75321	2	Y	90	68	0	19	1
						99	9								22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU3				//CONT.// WELL #:	12018 200 788997 20H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273258		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2015						CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088				
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	11490 X	9485	-0-	-2005	-0-	418	1	47	9	9020	2	Y	43	31	0	22	1	15
07	11873 X	9122	-0-	-2751	-0-	426	1	77	9	8619	2	Y	70	60	0	12	1	13
08	11873 X	9066	-0-	-2807	-0-	447	1	125	9	8494	2	Y	114	86	0	13	1	28
09	11040 X	8473	-0-	-2567	-0-	397	1	130	9	7946	2	Y	118	95	0	23	1	28
*10	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	540	1	175	9	10637	2	Y	159	121	0	27	1	39
*11	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	480	1	156	9	8932	2	Y	142	116	0	30	1	35
GALVAN RANCH				WELL #:	A518H	RRCID ->	273259	COMPL. DATE 09/08/2016				TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9847	- 16362		
06	15690 X	13199	-0-	-2491	-0-	578	1	167	9	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52
07	15593 X	13360	-0-	-2233	-0-	620	1	195	9	12545	2	Y	177	166	0	30	1	33
08	14942 X	13238	-0-	-1704	-0-	654	1	183	9	12401	2	Y	166	140	0	18	1	41
09	14250 X	12561	-0-	-1689	-0-	591	1	184	9	11786	2	Y	167	136	0	33	1	39
10	13950 X	12513	-0-	-1437	-0-	598	1	205	9	11710	2	Y	186	148	0	32	1	45
11	13200 X	12385	-0-	-815	-0-	618	1	231	9	11536	2	Y	210	159	0	44	1	52
GALVAN RANCH				WELL #:	A520H	RRCID ->	273260	COMPL. DATE 12/05/2016				TOTAL DEPTH	9248	PERF.	9752	- 15664		
06	20580 X	17691	-0-	-2889	-0-	770	1	345	9	16576	2	Y	314	134	0	163	1	108
07	19871 X	17679	-0-	-2192	-0-	818	1	292	9	16569	2	Y	265	279	0	45	1	49
08	18786 X	17725	-0-	-1061	-0-	878	1	230	9	16617	2	Y	209	184	0	23	1	51
09	18180 X	16474	-0-	-1706	-0-	777	1	219	9	15478	2	Y	199	164	0	39	1	47
10	18290 X	16989	-0-	-1301	-0-	814	1	244	9	15931	2	Y	222	177	0	38	1	54
11	17700 X	16110	-0-	-1590	-0-	806	1	275	9	15029	2	Y	250	190	0	52	1	62
BRISCOE R				WELL #:	18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE 01/06/2015				TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	- 13954		
06	23910 X	23194	-0-	-716	-0-	1018	1	282	9	21894	2	Y	256	120	0	133	1	88
07	31186 X	22851	-0-	-8335	-0-	1060	1	333	9	21458	2	Y	303	284	0	51	1	56
08	31186 X	21336	-0-	-9850	-0-	1054	1	339	9	19943	2	Y	308	255	0	34	1	75
09	29280 X	18896	-0-	-10384	-0-	881	1	458	9	17557	2	Y	416	312	0	81	1	98
10	23963 X	19566	-0-	-4397	-0-	926	1	427	9	18213	2	Y	388	325	0	66	1	95
11	23190 X	12580	-0-	-10610	-0-	624	1	289	9	11667	2	Y	263	238	0	55	1	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J GU2 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
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	67680 X	60415	-0-	-7265	-0-	2655	1	57145	2	Y	559	241	0	193
07	67301 X	61010	-0-	-6291	-0-	615	9	2841	1	57462	2	Y	643	120
08	67301 X	59468	-0-	-7833	-0-	707	9	2943	1	55825	2	Y	636	155
09	63300 X	55469	-0-	-7831	-0-	700	9	2619	1	52138	2	Y	647	152
10	63829 X	55723	-0-	-8106	-0-	712	9	2666	1	52342	2	Y	650	159
11	60420 X	54060	-0-	-6360	-0-	715	9	2708	1	50553	2	Y	726	180
						799	9							
BRISCOE R														
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
06	7920 X	5938	-0-	-1982	-0-	260	1	5588	2	Y	82	46	0	28
07	7533 X	4733	-0-	-2800	-0-	90	9	220	1	4395	2	Y	107	20
08	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	118	9	370	1	6996	2	Y	152	37
09	6540 X	6372	-0-	-168	-0-	167	9	297	1	5901	2	Y	158	37
10	6138 X	5841	-0-	-297	-0-	174	9	273	1	5411	2	Y	143	35
11	7290 X	6289	-0-	-1001	-0-	157	9	308	1	5770	2	Y	192	48
						211	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
06	20820 X	18171	-0-	-2649	-0-	795	1	17115	2	Y	237	115	0	82
07	21514 X	18166	-0-	-3348	-0-	261	9	842	1	17028	2	Y	269	50
08	21514 X	17438	-0-	-4076	-0-	296	9	861	1	16292	2	Y	259	63
09	19800 X	16211	-0-	-3589	-0-	285	9	762	1	15171	2	Y	253	59
10	19778 X	17027	-0-	-2751	-0-	278	9	811	1	15897	2	Y	290	71
11	18180 X	16425	-0-	-1755	-0-	319	9	818	1	15260	2	Y	315	78
						347	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
06	28560 X	26410	-0-	-2150	-0-	1150	1	24758	2	Y	456	216	0	157
07	28706 X	26236	-0-	-2470	-0-	502	9	1209	1	24466	2	Y	510	95
08	28210 X	25673	-0-	-2537	-0-	561	9	1258	1	23865	2	Y	500	122
09	27300 X	23766	-0-	-3534	-0-	550	9	1111	1	22139	2	Y	469	110
10	28210 X	24136	-0-	-4074	-0-	516	9	1143	1	22434	2	Y	508	124
11	26400 X	23152	-0-	-3248	-0-	559	9	1145	1	21390	2	Y	561	139
						617	9							

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
						RRCID ->	273841	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL	DEPTH	8343	PERF.	9021	-	11415	
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	13710	X	11597	-0-	-2113	-0-	508193	19	10896	2	Y	175	83	0	91	1	60
07	13454	X	11610	-0-	-1844	-0-	538212	19	10860	2	Y	193	184	0	33	1	36
08	12865	X	11067	-0-	-1798	-0-	545197	19	10325	2	Y	179	151	0	20	1	44
09	11790	X	10379	-0-	-1411	-0-	487193	19	9699	2	Y	175	144	0	34	1	41
10	12059	X	10804	-0-	-1255	-0-	514235	19	10055	2	Y	214	167	0	36	1	52
11	11610	X	10077	-0-	-1533	-0-	501245	19	9331	2	Y	223	174	0	46	1	55
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8885	-	16623	
06	30240	X	26744	-0-	-3496	-0-	1169415	19	25160	2	Y	377	177	0	196	1	130
07	30039	X	26538	-0-	-3501	-0-	1226474	19	24838	2	Y	431	408	0	73	1	80
08	29357	X	25435	-0-	-3922	-0-	1249473	19	23713	2	Y	430	358	0	47	1	105
09	28410	X	23686	-0-	-4724	-0-	1109473	19	22104	2	Y	430	350	0	84	1	101
10	28489	X	23984	-0-	-4505	-0-	1139494	19	22351	2	Y	449	364	0	76	1	110
11	26760	X	23429	-0-	-3331	-0-	1165528	19	21736	2	Y	480	371	0	100	1	119
BRISCOE R GU3				WELL #:	19H	RRCID ->	274565	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	7575	PERF.	8150	-	13776	
06	14340	X	12159	-0-	-2181	-0-	533161	19	11465	2	Y	146	70	0	76	1	50
07	14818	X	11939	-0-	-2879	-0-	553184	19	11202	2	Y	167	158	0	28	1	31
08	13702	X	12200	-0-	-1502	-0-	599224	19	11377	2	Y	204	163	0	22	1	50
09	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	509176	19	10162	2	Y	160	141	0	31	1	38
10	13020	X	11537	-0-	-1483	-0-	549206	19	10782	2	Y	187	147	0	32	1	46
11	12150	X	8558	-0-	-3592	-0-	428184	19	7946	2	Y	167	137	0	35	1	41
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	274566	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	8149	-	13755	
06	70080	X	63465	-0-	-6615	-0-	2799472	19	60194	2	Y	429	216	0	223	1	148
07	70711	X	64069	-0-	-6642	-0-	2988592	19	60489	2	Y	538	495	0	91	1	100
08	69223	X	63809	-0-	-5414	-0-	3171519	19	60119	2	Y	472	405	0	52	1	115
09	66060	X	58996	-0-	-7064	-0-	2791694	19	55511	2	Y	631	475	0	123	1	148
10	66371	X	58963	-0-	-7408	-0-	2823716	19	55424	2	Y	651	530	0	110	1	159
11	63480	X	57481	-0-	-5999	-0-	2888727	19	53866	2	Y	661	518	0	138	1	164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J GU2 STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818															
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	54300 X	48151	-0-	-6149	-0-	2120	1	45644	2	Y	352	173	0	183	121
07	53785 X	49526	-0-	-4259	-0-	387	9	46771	2	Y	405	383	0	68	75
08	52421 X	48169	-0-	-4252	-0-	2309	1	45335	2	Y	402	335	0	44	98
09	49320 X	44174	-0-	-5146	-0-	446	9	41616	2	Y	426	341	0	83	100
10	49755 X	44603	-0-	-5152	-0-	2392	1	42011	2	Y	412	341	0	70	101
11	48150 X	42655	-0-	-5495	-0-	442	9	40040	2	Y	427	333	0	89	106
						2089	1								
						469	9								
						2139	1								
						453	9								
						2145	1								
						470	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894															
06	54180 X	47441	-0-	-6739	-0-	2108	1	45311	2	Y	20	10	0	11	7
07	55459 X	46570	-0-	-8889	-0-	22	9	44353	2	Y	22	21	0	4	4
08	54436 X	44342	-0-	-10094	-0-	2193	1	42100	2	Y	21	18	0	2	5
09	51150 X	42834	-0-	-8316	-0-	24	9	40760	2	Y	24	19	0	4	6
10	50685 X	42422	-0-	-8263	-0-	2219	1	40336	2	Y	29	23	0	5	7
11	47430 X	40197	-0-	-7233	-0-	23	9	38128	2	Y	24	20	0	5	6
						2048	1								
						26	9								
						2054	1								
						32	9								
						2043	1								
						26	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096															
06	61560 X	53032	-0-	-8528	-0-	2355	1	50625	2	Y	47	13	0	24	16
07	63395 X	54991	-0-	-8404	-0-	52	9	52359	2	Y	43	44	0	7	8
08	62186 X	51596	-0-	-10590	-0-	2585	1	48993	2	Y	17	19	0	2	4
09	58110 X	49873	-0-	-8237	-0-	47	9	47466	2	Y	23	18	0	4	5
10	57474 X	49074	-0-	-8400	-0-	19	9	46675	2	Y	20	17	0	3	5
11	53220 X	46515	-0-	-6705	-0-	2382	1	44127	2	Y	20	15	0	5	5
						25	9								
						2377	1								
						22	9								
						2366	1								
						22	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855															
06	71520 X	60197	-0-	-11323	-0-	2672	1	57468	2	Y	52	18	0	27	18
07	72757 X	62652	-0-	-10105	-0-	57	9	59663	2	Y	36	41	0	6	7
08	71703 X	58121	-0-	-13582	-0-	2949	1	55178	2	Y	29	26	0	3	7
09	66930 X	56891	-0-	-10039	-0-	40	9	54141	2	Y	29	23	0	6	7
10	66340 X	56072	-0-	-10268	-0-	2911	1	53323	2	Y	29	24	0	5	7
11	60630 X	53390	-0-	-7240	-0-	32	9	50640	2	Y	34	26	0	7	8
						2718	1								
						32	9								
						2717	1								
						32	9								
						2713	1								
						37	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
M O	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	70320 X	61617	-0-	-8703	-0-	2736	1	58874	2	Y	6	3 0	4 1	2
07	72664 X	61576	-0-	-11088	-0-	2897	1	58676	2	Y	3	4 0		1
08	72664 X	56201	-0-	-16463	-0-	2814	1	53387	2	Y	-0-	1 0		-0-
09	67680 X	54820	-0-	-12860	-0-	2623	1	52189	2	Y	7	4 0	1 1	2
10	66030 X	58671	-0-	-7359	-0-	2845	1	55826	2	Y	-0-	2 0		-0-
11	61620 X	54066	-0-	-7554	-0-	2749	1	51316	2	Y	1	1 0		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
06	63600 X	55015	-0-	-8585	-0-	2445	1	52567	2	Y	3	2 0	1 1	1
07	64790 X	55092	-0-	-9698	-0-	2593	1	52499	2	Y	-0-	1 0		-0-
08	63178 X	50251	-0-	-12927	-0-	2518	1	47727	2	Y	5	3 0	1 1	1
09	60300 X	51336	-0-	-8964	-0-	2453	1	48883	2	Y	-0-	1 0		-0-
10	58900 X	51763	-0-	-7137	-0-	2510	1	49252	2	Y	1	1 0		-0-
11	55020 X	48424	-0-	-6596	-0-	2463	1	45958	2	Y	3	2 0		1
GALVAN STATE GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
06	28050 X	23417	-0-	-4633	-0-	1020	1	21928	2	Y	426	198 0	221 1	147
07	27559 X	23795	-0-	-3764	-0-	1095	1	22160	2	Y	491	464 0	83 1	91
08	26443 X	23310	-0-	-3133	-0-	1143	1	21629	2	Y	489	407 0	54 1	119
09	24930 X	22026	-0-	-2904	-0-	1028	1	20452	2	Y	496	402 0	97 1	116
10	24924 X	23596	-0-	-1328	-0-	1118	1	21896	2	Y	529	426 0	90 1	129
11	23430 X	22661	-0-	-769	-0-	1126	1	20979	2	Y	505	404 0	105 1	125
GALVAN STATE GU2														
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
06	19230 X	16320	-0-	-2910	-0-	711	1	15337	2	Y	247	118 0	128 1	85
07	19344 X	15623	-0-	-3721	-0-	721	1	14608	2	Y	267	257 0	45 1	50
08	18414 X	16594	-0-	-1820	-0-	817	1	15505	2	Y	247	210 0	27 1	60
09	17460 X	14522	-0-	-2938	-0-	680	1	13554	2	Y	262	210 0	51 1	61
10	17484 X	15018	-0-	-2466	-0-	711	1	13959	2	Y	316	246 0	54 1	77
11	16320 X	14131	-0-	-2189	-0-	698	1	13055	2	Y	344	264 0	72 1	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															788997																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
GALVAN RANCH LP GU1 STATE															WELL #:															9H															RRCID -> 275268															COMPL. DATE 02/25/2015															TOTAL DEPTH															8081 PERF. 8760 - 15208																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
M	O ALLOW CODE														GAS PROD														INJECT. (I) GAS LIFT(L)														MONTHLY STATUS(CODE)														CUMU STATUS (-) UNDERAGE														*														*														DISPOSITIONS														*														*														C														COND														PROD														*														*														DISPOSITIONS														*														*														EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 135H	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	9300 X	7984	-0-	-1316	-0-	297	1	6369	2	Y	1198	553	0	622	1	413		
07	9238 X	8305	-0-	-933	-0-	1318	9	6433	2	Y	1412	1324	0	238	1	263		
08	8711 X	6224	-0-	-2487	-0-	1553	9	5055	2	Y	820	793	0	90	1	200		
09	8430 X	1936	-0-	-6494	-0-	267	1	1408	2	Y	417	438	0	81	1	98		
10	8711 X	8690	-0-	-21	-0-	902	9	6710	2	Y	1489	971	0	252	1	364		
11	8040 X	6724	-0-	-1316	-0-	69	1	4852	2	Y	1465	1161	0	305	1	363		
						459	9											
						342	1											
						1638	9											
						260	1											
						1612	9											
BRISCOE G GU13				WELL #: 137H	RRCID -> 275931	COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740		- 15617					
06	11730 X	9865	-0-	-1865	-0-	370	1	7944	2	Y	1410	605	0	733	1	486		
07	11687 X	10171	-0-	-1516	-0-	1551	9	7933	2	Y	1679	1570	0	283	1	312		
08	10788 X	8159	-0-	-2629	-0-	391	1	6255	2	Y	1432	1238	0	157	1	349		
09	10110 X	2992	-0-	-7118	-0-	1847	9	2271	2	Y	550	663	0	107	1	129		
10	10199 X	9783	-0-	-416	-0-	329	1	7583	2	Y	1647	1095	0	279	1	402		
11	9870 X	7887	-0-	-1983	-0-	1575	9	5619	2	Y	1790	1376	0	373	1	443		
						116	1											
						605	9											
						388	1											
						1812	9											
						299	1											
						1969	9											
BRISCOE G GU13				WELL #: 136H	RRCID -> 275932	COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7625		- 14685					
06	7500 X	6137	-0-	-1363	-0-	241	1	5127	2	Y	699	334	0	363	1	241		
07	7750 X	6465	-0-	-1285	-0-	769	9	5264	2	Y	855	793	0	144	1	159		
08	7502 X	7039	-0-	-463	-0-	260	1	5787	2	Y	862	716	0	95	1	210		
09	6960 X	3196	-0-	-3764	-0-	941	9	2681	2	Y	347	408	0	68	1	81		
*10	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	304	1	9108	2	Y	1038	690	0	176	1	253		
*11	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	948	9	6716	2	Y	1209	911	0	252	1	299		
						133	1											
						382	9											
						464	1											
						1142	9											
						359	1											
						1330	9											
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #: 63H	RRCID -> 275940	COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7800		- 14426					
06	11610 X	11511	-0-	-99	-0-	489	1	10525	2	Y	452	201	0	235	1	156		
07	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	497	9	10936	2	Y	527	496	0	89	1	98		
08	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	540	1	10870	2	Y	555	457	0	61	1	135		
09	11520 X	11153	-0-	-367	-0-	580	9	10118	2	Y	479	409	0	93	1	112		
10	12059 X	11755	-0-	-304	-0-	573	1	10589	2	Y	570	446	0	97	1	139		
11	11670 X	11537	-0-	-133	-0-	611	9	10275	2	Y	645	490	0	134	1	160		
						508	1											
						527	9											
						539	1											
						627	9											
						552	1											
						710	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
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	10830 X	7610	-0-	-3220	-0-	319 1	462 9	6829 2	Y	420	206 0	218 1	145	
07	11098 X	8612	-0-	-2486	-0-	382 1	481 9	7749 2	Y	437	427 0	74 1	81	
08	11098 X	8168	-0-	-2930	-0-	385 1	466 9	7317 2	Y	424	355 0	47 1	103	
09	10560 X	8026	-0-	-2534	-0-	366 1	382 9	7278 2	Y	347	301 0	68 1	81	
10	9579 X	9019	-0-	-560	-0-	400 1	745 9	7874 2	Y	677	478 0	115 1	165	
*11	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	402 1	655 9	7475 2	Y	595	489 0	124 1	147	
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
06	13890 X	12874	-0-	-1016	-0-	543 1	640 9	11691 2	Y	582	261 0	302 1	201	
07	14260 X	12785	-0-	-1475	-0-	569 1	696 9	11520 2	Y	633	609 0	107 1	118	
08	14136 X	12466	-0-	-1670	-0-	591 1	655 9	11220 2	Y	595	503 0	65 1	145	
09	13560 X	11241	-0-	-2319	-0-	506 1	671 9	10064 2	Y	610	493 0	119 1	143	
10	13454 X	11754	-0-	-1700	-0-	526 1	911 9	10317 2	Y	828	629 0	140 1	202	
11	12870 X	11469	-0-	-1401	-0-	542 1	821 9	10106 2	Y	746	608 0	155 1	185	
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628														
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-				-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-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-
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
06	9450 X	7773	-0-	-1677	-0-	323 1	501 9	6949 2	Y	455	235 0	236 1	157	
07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	343 1	573 9	6914 2	Y	521	493 0	88 1	97	
08	8494 X	7751	-0-	-743	-0-	359 1	592 9	6800 2	Y	538	445 0	59 1	131	
09	8220 X	6360	-0-	-1860	-0-	280 1	513 9	5567 2	Y	466	397 0	91 1	109	
10	8494 X	7337	-0-	-1157	-0-	326 1	603 9	6408 2	Y	548	430 0	93 1	134	
11	7770 X	6970	-0-	-800	-0-	323 1	616 9	6031 2	Y	560	438 0	117 1	139	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	9600 X	7752	-0-	-1848	-0-	325 1	6978 2	Y	408	199 0	212 1	141		
07	9610 X	8240	-0-	-1370	-0-	449 9	7336 2	Y	493	459 0	83 1	92		
08	9672 X	7825	-0-	-1847	-0-	362 1	6952 2	Y	463	391 0	51 1	113		
09	9360 X	7813	-0-	-1547	-0-	542 9	7012 2	Y	409	346 0	80 1	96		
10	9672 X	7545	-0-	-2127	-0-	364 1	6659 2	Y	498	388 0	84 1	122		
11	7980 X	7100	-0-	-880	-0-	509 9	6213 2	Y	505	397 0	105 1	125		
						351 1								
						450 9								
						338 1								
						548 9								
						331 1								
						556 9								
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
06	9330 X	3529	-0-	-5801	-0-	146 1	3144 2	Y	217	132 0	112 1	75		
07	6541 X	5122	-0-	-1419	-0-	239 9	4356 2	Y	498	396 0	84 1	93		
08	5952 X	5845	-0-	-107	-0-	218 1	5032 2	Y	497	414 0	55 1	121		
09	5760 X	5624	-0-	-136	-0-	548 9	5018 2	Y	323	305 0	63 1	76		
*10	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	266 1	5372 2	Y	529	386 0	90 1	129		
*11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	547 9	5090 2	Y	581	445 0	121 1	144		
						251 1								
						355 9								
						273 1								
						582 9								
						272 1								
						639 9								
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
06	63990 X	51386	-0-	-12604	-0-	2283 1	49103 2	Y	-0-			-0-		
07	63302 X	50214	-0-	-13088	-0-	2365 1	47847 2	Y	2	2 0		-0-		
08	60946 X	46785	-0-	-14161	-0-	2 9	44442 2	Y	-0-			-0-		
09	56490 X	43796	-0-	-12694	-0-	2343 1	41701 2	Y	-0-			-0-		
10	55211 X	45281	-0-	-9930	-0-	2095 1	43087 2	Y	-0-			-0-		
11	51390 X	42719	-0-	-8671	-0-	2194 1	40547 2	Y	-0-			-0-		
						2172 1								
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
06	67710 X	57883	-0-	-9827	-0-	2572 1	55311 2	Y	-0-			-0-		
07	68758 X	57810	-0-	-10948	-0-	2723 1	55081 2	Y	5	3 0	1 1	1		
08	68076 X	54730	-0-	-13346	-0-	6 9	51975 2	Y	11	8 0	1 1	3		
09	63450 X	53292	-0-	-10158	-0-	2743 1	50733 2	Y	10	9 0	2 1	2		
10	62155 X	52559	-0-	-9596	-0-	12 9	50002 2	Y	11	9 0	1 1	3		
11	57870 X	48794	-0-	-9076	-0-	2548 1	46299 2	Y	12	9 0	3 1	3		
						11 9								
						2545 1								
						12 9								
						2482 1								
						13 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU11 STATE (SA)				//CONT.// WELL #:	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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	15750 X	14331	-0-	-1419	-0-		598 868	1 9	12865	2	Y	789	354 0	410 1	272
07	15376 X	14267	-0-	-1109	-0-		623 1030	1 9	12614	2	Y	936	876 0	158 1	174
08	15500 X	13952	-0-	-1548	-0-		648 1010	1 9	12294	2	Y	918	767 0	101 1	224
09	15000 X	12751	-0-	-2249	-0-		560 1097	1 9	11094	2	Y	997	793 0	194 1	234
10	15500 X	13428	-0-	-2072	-0-		598 1118	1 9	11712	2	Y	1016	830 0	172 1	248
11	14340 X	13320	-0-	-1020	-0-		610 1328	1 9	11382	2	Y	1207	905 0	251 1	299
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	54H	RRCID -> 276690	COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7585	- 14297	
06	8820 X	6276	-0-	-2544	-0-		249 657	1 9	5370	2	Y	597	331 0	310 1	206
07	8432 X	6835	-0-	-1597	-0-		281 873	1 9	5681	2	Y	794	718 0	134 1	148
08	8432 X	6997	-0-	-1435	-0-		309 843	1 9	5845	2	Y	766	643 0	84 1	187
09	8040 X	6389	-0-	-1651	-0-		266 854	1 9	5269	2	Y	776	630 0	151 1	182
10	7688 X	6666	-0-	-1022	-0-		277 956	1 9	5433	2	Y	869	692 0	147 1	212
11	6780 X	6367	-0-	-413	-0-		274 965	1 9	5128	2	Y	877	689 0	183 1	217
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	48H	RRCID -> 276697	COMPL. DATE 12/06/2015				TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7710	- 14422	
06	11850 X	11196	-0-	-654	-0-		458 906	1 9	9832	2	Y	824	378 0	428 1	284
07	12245 X	10954	-0-	-1291	-0-		466 1041	1 9	9447	2	Y	946	894 0	160 1	176
08	12369 X	9664	-0-	-2705	-0-		436 1003	1 9	8225	2	Y	912	765 0	100 1	223
09	11970 X	8339	-0-	-3631	-0-		369 633	1 9	7337	2	Y	575	551 0	112 1	135
10	12369 X	9331	-0-	-3038	-0-		412 834	1 9	8085	2	Y	758	580 0	128 1	185
11	11190 X	8474	-0-	-2716	-0-		380 1009	1 9	7085	2	Y	917	684 0	191 1	227
GALVAN RANCH				WELL #:	A440H	RRCID -> 276700	COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9929	- 17600	
06	32460 X	23494	-0-	-8966	-0-		1036 146	1 9	22312	2	Y	133	62 0	69 1	46
07	32581 X	25491	-0-	-7090	-0-		1189 197	1 9	24105	2	Y	179	162 0	30 1	33
08	30628 X	22346	-0-	-8282	-0-		1112 149	1 9	21085	2	Y	135	120 0	15 1	33
09	28020 X	21456	-0-	-6564	-0-		1016 176	1 9	20264	2	Y	160	124 0	31 1	38
10	25482 X	23033	-0-	-2449	-0-		1104 186	1 9	21743	2	Y	169	137 0	29 1	41
11	24660 X	22723	-0-	-1937	-0-		1144 234	1 9	21345	2	Y	213	157 0	44 1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH				WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH		9275 PERF. 9808		- 17078			
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	33510 X	30881	-0-	-2629	-0-	1363 1	29330 2	Y	171	78 0	89 1	59					
07	33325 X	31798	-0-	-1527	-0-	188 9											
07						1487 1	30084 2	Y	206	192 0	35 1	38					
08	32674 X	29267	-0-	-3407	-0-	227 9											
08						1455 1	27618 2	Y	176	152 0	19 1	43					
09	31140 X	27113	-0-	-4027	-0-	194 9											
09						1284 1	25633 2	Y	178	144 0	35 1	42					
10	31899 X	26402	-0-	-5497	-0-	196 9											
10						1267 1	24934 2	Y	183	149 0	31 1	45					
11	30870 X	24719	-0-	-6151	-0-	201 9											
11						1245 1	23225 2	Y	226	168 0	47 1	56					
11						249 9											

GALVAN RANCH				WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH		9268 PERF. 9803		- 17450			
06	38580 X	15045	-0-	-23535	-0-	663 1	14288 2	Y	85	103 0	44 1	29					
07	39587 X	25999	-0-	-13588	-0-	94 9											
07						1210 1	24524 2	Y	241	184 0	41 1	45					
08	39215 X	37388	-0-	-1827	-0-	265 9											
08						1857 1	35202 2	Y	299	238 0	33 1	73					
09	37260 X	33473	-0-	-3787	-0-	329 9											
09						1585 1	31566 2	Y	293	240 0	57 1	69					
10	37262 X	32763	-0-	-4499	-0-	322 9											
10						1572 1	30848 2	Y	312	252 0	53 1	76					
11	36180 X	30809	-0-	-5371	-0-	343 9											
11						1549 1	28896 2	Y	331	256 0	69 1	82					
11						364 9											

GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8795		- 13674			
06	36300 X	31335	-0-	-4965	-0-	1381 1	29711 2	Y	221	103 0	115 1	76					
07	37510 X	31163	-0-	-6347	-0-	243 9											
07						1451 1	29429 2	Y	257	242 0	43 1	48					
08	36177 X	30151	-0-	-6026	-0-	283 9											
08						1497 1	28361 2	Y	266	220 0	29 1	65					
09	33690 X	28142	-0-	-5548	-0-	293 9											
09						1333 1	26511 2	Y	271	220 0	53 1	63					
10	33449 X	28897	-0-	-4552	-0-	298 9											
10						1386 1	27204 2	Y	279	227 0	47 1	68					
11	31350 X	26971	-0-	-4379	-0-	307 9											
11						1356 1	25278 2	Y	306	234 0	64 1	76					
11						337 9											

GALVAN STATE GU3				WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH		7821 PERF. 8416		- 15540			
06	37440 X	30346	-0-	-7094	-0-	1332 1	28639 2	Y	341	159 0	177 1	118					
07	34751 X	30386	-0-	-4365	-0-	375 9											
07						1408 1	28537 2	Y	401	376 0	68 1	75					
08	34348 X	29128	-0-	-5220	-0-	441 9											
08						1438 1	27248 2	Y	402	335 0	44 1	98					
09	32070 X	26983	-0-	-5087	-0-	442 9											
09						1269 1	25263 2	Y	410	332 0	80 1	96					
10	31744 X	27088	-0-	-4656	-0-	451 9											
10						1292 1	25327 2	Y	426	346 0	72 1	104					
11	30360 X	25501	-0-	-4859	-0-	469 9											
11						1272 1	23709 2	Y	473	361 0	99 1	117					
11						520 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:		46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH		7577 PERF. 7789		- 14475		
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				
06	10110 X	8552	-0-	-1558	-0-		347 1	7440 2	Y	695	319 0	361 1	239				
07	10075 X	7961	-0-	-2114	-0-		765 9	6778 2	Y	773	738 0	130 1	144				
08	9796 X	7591	-0-	-2205	-0-		333 1	6450 2	Y	729	615 0	80 1	178				
09	8820 X	5643	-0-	-3177	-0-		850 9	4816 2	Y	532	481 0	104 1	125				
10	9114 X	6658	-0-	-2456	-0-		339 1	5543 2	Y	757	569 0	128 1	185				
11	8550 X	6665	-0-	-1885	-0-		802 9	5474 2	Y	816	629 0	170 1	202				
							242 1										
							585 9										
							282 1										
							833 9										
							293 1										
							898 9										
GALVAN RANCH				WELL #:		B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH		8867 PERF. 9541		- 15732	
06	73770 X	63323	-0-	-10447	-0-		2813 1	60487 2	Y	21	10 0	11 1	7				
07	74896 X	63422	-0-	-11474	-0-		23 9	60413 2	Y	23	22 0	4 1	4				
08	73594 X	58075	-0-	-15519	-0-		2984 1	55143 2	Y	21	18 0	2 1	5				
09	68820 X	57518	-0-	-11302	-0-		25 9	54737 2	Y	31	23 0	6 1	7				
10	67735 X	60101	-0-	-7634	-0-		2909 1	57166 2	Y	21	19 0	4 1	5				
11	63330 X	55996	-0-	-7334	-0-		23 9	53123 2	Y	24	18 0	5 1	6				
							2747 1										
							34 9										
							2912 1										
							23 9										
							2847 1										
							26 9										
GALVAN RANCH LP GU8 STATE				WELL #:		15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH		8121 PERF. 8780		- 16042	
06	70560 X	60124	-0-	-10436	-0-		2668 1	57415 2	Y	37	18 0	19 1	13				
07	72137 X	60011	-0-	-12126	-0-		41 9	57145 2	Y	39	38 0	7 1	7				
08	69626 X	57690	-0-	-11936	-0-		2823 1	54755 2	Y	42	34 0	5 1	10				
09	64470 X	54116	-0-	-10354	-0-		43 9	51481 2	Y	46	36 0	9 1	11				
10	64015 X	57910	-0-	-6105	-0-		2889 1	55065 2	Y	36	32 0	6 1	9				
11	60120 X	58371	-0-	-1749	-0-		46 9	55371 2	Y	28	24 0	6 1	7				
							2584 1										
							51 9										
							2805 1										
							40 9										
							2969 1										
							31 9										
GALVAN RANCH LP GU6 STATE				WELL #:		21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH		8096 PERF. 8824		- 16651	
06	37260 X	32236	-0-	-5024	-0-		1423 1	30635 2	Y	162	78 0	84 1	56				
07	38440 X	32204	-0-	-6236	-0-		178 9	30493 2	Y	186	176 0	31 1	35				
08	36735 X	31086	-0-	-5649	-0-		1506 1	29330 2	Y	191	158 0	21 1	47				
09	33840 X	29217	-0-	-4623	-0-		205 9	27611 2	Y	200	161 0	39 1	47				
10	34007 X	31688	-0-	-2319	-0-		1546 1	29946 2	Y	197	163 0	33 1	48				
11	32250 X	31435	-0-	-815	-0-		210 9	29639 2	Y	191	152 0	40 1	47				
							1386 1										
							220 9										
							1525 1										
							217 9										
							1586 1										
							210 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP GU7 STATE															
WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	54990 X	47605	-0-	-7385	-0-	2101	1	45255	2	Y	226	109	0	118	78
07	55676 X	47440	-0-	-8236	-0-	2219	1	44943	2	Y	253	241	0	43	47
08	54250 X	45784	-0-	-8466	-0-	2280	1	43221	2	Y	257	213	0	28	63
09	50010 X	42890	-0-	-7120	-0-	2039	1	40558	2	Y	266	215	0	52	62
10	50189 X	43863	-0-	-6326	-0-	2113	1	41464	2	Y	260	215	0	44	63
11	47610 X	41362	-0-	-6248	-0-	2089	1	38967	2	Y	278	214	0	58	69
						306	9								
GALVAN STATE GU5															
WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413															
06	71730 X	64172	-0-	-7558	-0-	2836	1	61035	2	Y	274	128	0	142	95
07	72881 X	64751	-0-	-8130	-0-	3032	1	61383	2	Y	305	291	0	52	57
08	71083 X	63818	-0-	-7265	-0-	3181	1	60307	2	Y	300	251	0	33	73
09	66180 X	59927	-0-	-6253	-0-	2848	1	56708	2	Y	337	266	0	65	79
10	66309 X	61049	-0-	-5260	-0-	2940	1	57712	2	Y	361	291	0	61	88
11	64170 X	57775	-0-	-6395	-0-	2920	1	54427	2	Y	389	300	0	81	96
						428	9								
GALVAN STATE GU4															
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601															
06	56490 X	48486	-0-	-8004	-0-	2136	1	46009	2	Y	310	151	0	161	107
07	56110 X	48226	-0-	-7884	-0-	2251	1	45592	2	Y	348	331	0	59	65
08	54777 X	46680	-0-	-8097	-0-	2318	1	43969	2	Y	357	296	0	39	87
09	50730 X	44173	-0-	-6557	-0-	2093	1	41669	2	Y	374	300	0	73	88
10	50344 X	46320	-0-	-4024	-0-	2225	1	43726	2	Y	335	284	0	57	82
11	48480 X	42067	-0-	-6413	-0-	2116	1	39459	2	Y	447	325	0	93	111
						492	9								
GALVAN STATE															
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249															
06	50190 X	43578	-0-	-6612	-0-	1917	1	41263	2	Y	362	176	0	188	125
07	48918 X	43607	-0-	-5311	-0-	2030	1	41123	2	Y	413	391	0	70	77
08	48112 X	42592	-0-	-5520	-0-	2112	1	40019	2	Y	419	348	0	46	102
09	44910 X	40735	-0-	-4175	-0-	1923	1	38335	2	Y	434	350	0	84	102
10	45043 X	41896	-0-	-3147	-0-	2007	1	39394	2	Y	450	366	0	76	110
11	43590 X	42276	-0-	-1314	-0-	2122	1	39638	2	Y	469	365	0	98	116
						516	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380															
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	28350 X	23509	-0-	-4841	-0-	1028	1	22140	2	Y	310	146	0	161	107
07	27528 X	22091	-0-	-5437	-0-	341	9	1021	1	Y	350	333	0	59	65
08	26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	385	9	1324	1	Y	326	276	0	36	79
09	25800 X	23274	-0-	-2526	-0-	359	9	1095	1	Y	317	260	0	62	74
10	25482 X	23112	-0-	-2370	-0-	349	9	1101	1	Y	356	283	0	60	87
11	25980 X	22542	-0-	-3438	-0-	392	9	1127	1	Y	344	274	0	72	85
						378	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342															
06	25980 X	24215	-0-	-1765	-0-	1067	1	22943	2	Y	186	80	0	97	64
07	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	205	9	1236	1	Y	238	218	0	40	44
08	23901 X	20085	-0-	-3816	-0-	262	9	997	1	Y	161	148	0	18	39
09	24210 X	17107	-0-	-7103	-0-	177	9	810	1	Y	168	135	0	33	39
10	25234 X	19345	-0-	-5889	-0-	185	9	926	1	Y	181	145	0	31	44
11	24420 X	17219	-0-	-7201	-0-	199	9	864	1	Y	178	141	0	37	44
						196	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366															
06	38448 X	38448	-0-	-0-	-0-	1670	1	35903	2	Y	795	546	0	413	274
07	38484 X	38484	-0-	-0-	-0-	875	9	1773	1	Y	748	757	0	126	139
08	51305 X	34737	-0-	-16568	-0-	823	9	1707	1	Y	574	510	0	63	140
09	49650 X	28147	-0-	-21503	-0-	631	9	1323	1	Y	436	389	0	85	102
10	51305 X	1343	-0-	-49962	-0-	480	9	67	1	Y	26	118	0	4	6
11	38460 X	2441	-0-	-36019	-0-	29	9	119	1	Y	77	48	0	16	19
						85	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875															
06	29610 X	25498	-0-	-4112	-0-	1123	1	24151	2	Y	204	98	0	106	70
07	29543 X	25937	-0-	-3606	-0-	224	9	1209	1	Y	236	222	0	40	44
08	29109 X	25247	-0-	-3862	-0-	260	9	1250	1	Y	220	186	0	24	54
09	27450 X	23134	-0-	-4316	-0-	242	9	1094	1	Y	221	180	0	43	52
10	27125 X	23241	-0-	-3884	-0-	243	9	1117	1	Y	233	188	0	40	57
11	25500 X	21981	-0-	-3519	-0-	256	9	1104	1	Y	254	195	0	53	63
						279	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// 12018 200 WELL #: 50H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276888	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2015							CNTY: DIMMIT 7568 PERF. 7896 - 13266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	4770 X	3224	-0-	-1546	-0-	132	1	2860	2	Y	211	104 0	110 1	73		
07	4588 X	3700	-0-	-888	-0-	232	9	3229	2	Y	282	255 0	48 1	52		
08	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	161	1	3722	2	Y	333	267 0	37 1	81		
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	310	9	3688	2	Y	282	242 0	55 1	66		
*10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	186	1	3347	2	Y	329	259 0	56 1	80		
11	4140 X	3579	-0-	-561	-0-	310	9	3049	2	Y	332	261 0	69 1	82		
						171	1									
						362	9									
						165	1									
						365	9									
GALVAN RANCH				WELL #: A427H	RRCID -> 276890	COMPL. DATE 04/20/2016				TOTAL DEPTH	9326 PERF.10002	- 16945				
06	32040 X	28003	-0-	-4037	-0-	1233	1	26524	2	Y	224	110 0	116 1	77		
07	37479 X	28449	-0-	-9030	-0-	246	9	26836	2	Y	262	246 0	44 1	49		
08	37479 X	27756	-0-	-9723	-0-	1325	1	26112	2	Y	243	206 0	27 1	59		
09	36270 X	25845	-0-	-10425	-0-	288	9	24350	2	Y	247	200 0	48 1	58		
10	30442 X	25419	-0-	-5023	-0-	1377	1	23843	2	Y	328	250 0	56 1	80		
11	28020 X	24620	-0-	-3400	-0-	267	9	23059	2	Y	294	240 0	61 1	73		
						1223	1									
						272	9									
						1215	1									
						361	9									
						1238	1									
						323	9									
GALVAN RANCH				WELL #: C316H	RRCID -> 276892	COMPL. DATE 10/28/2016				TOTAL DEPTH	8714 PERF. 9246	- 16185				
06	75150 X	65012	-0-	-10138	-0-	2890	1	62114	2	Y	7	4 0	4 1	2		
07	76973 X	65097	-0-	-11876	-0-	8	9	62026	2	Y	6	6 0	1 1	1		
08	74307 X	59542	-0-	-14765	-0-	3064	1	56553	2	Y	7	5 0	1 1	2		
09	68880 X	61769	-0-	-7111	-0-	7	9	58806	2	Y	11	8 0	2 1	3		
10	68789 X	64378	-0-	-4411	-0-	2981	1	61259	2	Y	1	4 0		-0-		
11	65010 X	60260	-0-	-4750	-0-	12	9	57193	2	Y	1	1 0		-0-		
						3118	1									
						1	9									
						3066	1									
						1	9									
GALVAN RANCH				WELL #: C312H	RRCID -> 276893	COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH	8712 PERF. 9275	- 16162				
06	70950 X	60844	-0-	-10106	-0-	2701	1	58108	2	Y	32	16 0	16 1	11		
07	73315 X	61102	-0-	-12213	-0-	35	9	58192	2	Y	32	31 0	6 1	6		
08	73315 X	56168	-0-	-17147	-0-	2875	1	53325	2	Y	29	25 0	3 1	7		
09	66330 X	56553	-0-	-9777	-0-	35	9	53809	2	Y	40	30 0	8 1	9		
10	64945 X	59112	-0-	-5833	-0-	2811	1	56219	2	Y	25	24 0	4 1	6		
11	60840 X	55632	-0-	-5208	-0-	32	9	52776	2	Y	25	20 0	5 1	6		
						2700	1									
						44	9									
						2865	1									
						28	9									
						2828	1									
						28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
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	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	358 1	7708 2	Y	433	195 0	225 1	149		
07	9238 X	8244	-0-	-994	-0-	476 9	7340 2	Y	493	467 0	83 1	92		
08	9331 X	7556	-0-	-1775	-0-	362 1	6724 2	Y	436	374 0	48 1	106		
09	9030 X	6940	-0-	-2090	-0-	542 9	6254 2	Y	336	298 0	65 1	79		
10	9331 X	7877	-0-	-1454	-0-	352 1	6980 2	Y	493	368 0	83 1	121		
11	8550 X	7719	-0-	-831	-0-	480 9	6719 2	Y	582	438 0	121 1	144		
						316 1								
						370 9								
						355 1								
						542 9								
						360 1								
						640 9								
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
06	14880 X	12369	-0-	-2511	-0-	547 1	11716 2	Y	96	49 0	50 1	33		
07	14260 X	12082	-0-	-2178	-0-	106 9	11403 2	Y	104	100 0	18 1	19		
08	13888 X	10717	-0-	-3171	-0-	565 1	10031 2	Y	141	110 0	16 1	34		
09	13440 X	6600	-0-	-6840	-0-	114 9	6172 2	Y	108	96 0	21 1	25		
10	13888 X	13804	-0-	-84	-0-	531 1	12867 2	Y	255	175 0	43 1	62		
11	12360 X	9991	-0-	-2369	-0-	155 9	9290 2	Y	183	162 0	38 1	45		
						309 1								
						119 9								
						656 1								
						281 9								
						500 1								
						201 9								
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
06	19380 X	15160	-0-	-4220	-0-	662 1	14252 2	Y	224	107 0	116 1	77		
07	18321 X	14663	-0-	-3658	-0-	246 9	13718 2	Y	243	234 0	41 1	45		
08	17298 X	13422	-0-	-3876	-0-	678 1	12504 2	Y	235	197 0	26 1	57		
09	16740 X	6432	-0-	-10308	-0-	267 9	6008 2	Y	113	121 0	22 1	27		
10	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-	659 1		Y	-0-	27 0		-0-		
11	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	259 9		Y	-0-			-0-		
						300 1								
						124 9								
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
06	10380 X	10120	-0-	-260	-0-	425 1	9131 2	Y	513	177 0	266 1	177		
07	11222 X	10067	-0-	-1155	-0-	564 9	8965 2	Y	597	562 0	101 1	111		
08	11222 X	9816	-0-	-1406	-0-	445 1	8782 2	Y	521	448 0	57 1	127		
09	10860 X	8964	-0-	-1896	-0-	657 9	8073 2	Y	443	380 0	86 1	104		
10	10447 X	9352	-0-	-1095	-0-	461 1	8303 2	Y	568	437 0	96 1	139		
11	10110 X	8928	-0-	-1182	-0-	573 9	7888 2	Y	561	444 0	117 1	139		
						404 1								
						487 9								
						424 1								
						625 9								
						423 1								
						617 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
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	16410 X	15358	-0-	-1052	-0-	674	1	14464	2	Y	200	97 0	104 1	69
07	16275 X	15251	-0-	-1024	-0-	220	9	708	1	14293	2	Y	227	216 0 38 1 42
08	16182 X	11979	-0-	-4203	-0-	250	9	590	1	11194	2	Y	177	157 0 19 1 43
09	15660 X	14796	-0-	-864	-0-	195	9	693	1	13816	2	Y	261	192 0 51 1 61
10	16182 X	11876	-0-	-4306	-0-	287	9	565	1	11095	2	Y	196	176 0 33 1 48
11	15360 X	9354	-0-	-6006	-0-	216	9	464	1	8691	2	Y	181	146 0 38 1 45
						199	9							
BRISCOE R														
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453														
06	22590 X	13792	-0-	-8798	-0-	603	1	13001	2	Y	171	82 0	89 1	59
07	20336 X	14965	-0-	-5371	-0-	188	9	691	1	13984	2	Y	264	229 0 45 1 49
08	20119 X	17950	-0-	-2169	-0-	290	9	890	1	16842	2	Y	198	177 0 22 1 48
09	17640 X	12507	-0-	-5133	-0-	218	9	588	1	11763	2	Y	142	129 0 28 1 33
*10	17313 X	17313	-0-	-0-	-0-	156	9	824	1	16195	2	Y	267	190 0 45 1 65
*11	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	294	9	891	1	16630	2	Y	367	265 0 76 1 91
						404	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422														
06	2490 X	2152	-0-	-338	-0-	70	1	1508	2	Y	522	165 0	271 1	180
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	574	9	43	1	904	2	Y	225	325 0 38 1 42
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	248	9	63	1	1190	2	Y	306	239 0 34 1 75
09	1800 N	1494	-0-	-306	-0-	337	9	53	1	1113	2	Y	298	245 0 58 1 70
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	328	9	55	1	1090	2	Y	492	359 0 83 1 120
*11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	541	9	105	1	1979	2	Y	351	311 0 73 1 87
						386	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
06	18780 X	10269	-0-	-8511	-0-	433	1	9299	2	Y	488	171 0	254 1	168
07	19406 X	11036	-0-	-8370	-0-	537	9	505	1	10233	2	Y	271	343 0 46 1 50
08	18321 X	10561	-0-	-7760	-0-	298	9	515	1	9762	2	Y	258	217 0 28 1 63
09	17280 X	10335	-0-	-6945	-0-	284	9	479	1	9556	2	Y	273	219 0 53 1 64
10	17856 X	9458	-0-	-8398	-0-	300	9	447	1	8788	2	Y	203	183 0 34 1 50
*11	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	223	9	607	1	11348	2	Y	348	239 0 73 1 86
						383	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																			
GALVAN RANCH																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 788997																			
WELL #: A424H										RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222									
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	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-		952	1	20509	2	Y	401	185	0	208	1	138		
07	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-		441	9											
08	23467 X	20578	-0-	-2889	-0-		987	1	19962	2	Y	506	465	0	85	1	94		
09	22710 X	20149	-0-	-2561	-0-		557	9											
10	23467 X	17699	-0-	-5768	-0-		1009	1	19121	2	Y	407	357	0	45	1	99		
11	21900 X	17367	-0-	-4533	-0-		448	9											
							941	1	18746	2	Y	420	339	0	82	1	98		
							462	9											
							836	1	16399	2	Y	422	345	0	72	1	103		
							464	9											
							858	1	16034	2	Y	432	338	0	90	1	107		
							475	9											
GALVAN RANCH										WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879			
06	45210 X	39792	-0-	-5418	-0-		1750	1	37669	2	Y	339	165	0	176	1	117		
07	46004 X	40696	-0-	-5308	-0-		373	9											
08	45725 X	39328	-0-	-6397	-0-		1895	1	38350	2	Y	410	382	0	69	1	76		
09	42660 X	36962	-0-	-5698	-0-		451	9											
10	42532 X	36608	-0-	-5924	-0-		1947	1	36964	2	Y	379	321	0	42	1	92		
11	39780 X	34936	-0-	-4844	-0-		417	9											
							1749	1	34805	2	Y	371	304	0	72	1	87		
							408	9											
							1753	1	34419	2	Y	396	319	0	67	1	97		
							436	9											
							1757	1	32780	2	Y	363	294	0	76	1	90		
							399	9											
GALVAN RANCH										WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072			
06	43710 X	32908	-0-	-10802	-0-		1460	1	31438	2	Y	9	6	0	5	1	3		
07	41695 X	32261	-0-	-9434	-0-		10	9											
08	38781 X	30824	-0-	-7957	-0-		1517	1	30738	2	Y	5	6	0	1	1	1		
09	35910 X	33816	-0-	-2094	-0-		6	9											
10	35309 X	33275	-0-	-2034	-0-		1545	1	29279	2	Y	-0-	1	0			-0-		
11	32910 X	30594	-0-	-2316	-0-		1618	1	32198	2	Y	-0-					-0-		
							1614	1	31661	2	Y	-0-					-0-		
							1554	1	29040	2	Y	-0-					-0-		
BRISCOE G GU4 STATE (SA)										WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067			
06	4470 X	2906	-0-	-1564	-0-		118	1	2543	2	Y	223	92	0	116	1	77		
07	4185 X	3678	-0-	-507	-0-		245	9											
08	4092 X	3352	-0-	-740	-0-		157	1	3151	2	Y	336	294	0	57	1	62		
09	3270 X	2962	-0-	-308	-0-		370	9											
10	3689 X	2254	-0-	-1435	-0-		155	1	2886	2	Y	283	245	0	31	1	69		
11	3570 X	2160	-0-	-1410	-0-		311	9											
							130	1	2556	2	Y	251	212	0	49	1	59		
							276	9											
							96	1	1918	2	Y	218	187	0	37	1	53		
							240	9											
							96	1	1805	2	Y	235	181	0	49	1	58		
							259	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D GU5					//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277454		CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2015				CNTY: DIMMIT 6518 PERF. 7113 - 17149					
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	14430 X	10141	-0-	-4289	-0-	408 950	1 9	8783	2	Y	864	484	0	449	1	298		
07	14911 X	9691	-0-	-5220	-0-	411 938	1 9	8342	2	Y	853	848	0	144	1	159		
08	14198 X	3153	-0-	-11045	-0-	152 145	1 9	2856	2	Y	132	244	0	15	1	32		
09	13740 X	4471	-0-	-9269	-0-	205 174	1 9	4092	2	Y	158	122	0	31	1	37		
10	13237 X	11979	-0-	-1258	-0-	527 1092	1 9	10360	2	Y	993	619	0	168	1	243		
11	10140 X	7303	-0-	-2837	-0-	329 875	1 9	6099	2	Y	795	675	0	166	1	197		
GALVAN RANCH LP GU4 STATE					WELL #:	14H	RRCID -> 277455	COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8868	- 16496			
06	34830 X	29917	-0-	-4913	-0-	1316 303	1 9	28298	2	Y	275	130	0	143	1	95		
07	33635 X	29927	-0-	-3708	-0-	1394 344	1 9	28189	2	Y	313	297	0	53	1	58		
08	33201 X	29452	-0-	-3749	-0-	1458 336	1 9	27658	2	Y	305	255	0	34	1	74		
09	31440 X	28886	-0-	-2554	-0-	1363 365	1 9	27158	2	Y	332	263	0	65	1	78		
*10	32349 X	32349	-0-	-0-	-0-	1549 389	1 9	30411	2	Y	354	285	0	60	1	87		
*11	33499 X	33499	-0-	-0-	-0-	1685 383	1 9	31431	2	Y	348	276	0	73	1	86		
GALVAN RANCH					WELL #:	A431H	RRCID -> 277461	COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH	9297	PERF.10034	- 17351			
06	30900 X	18189	-0-	-12711	-0-	799 176	1 9	17214	2	Y	160	74	0	84	1	55		
07	26102 X	19286	-0-	-6816	-0-	893 342	1 9	18051	2	Y	311	256	0	52	1	58		
08	24800 X	19997	-0-	-4803	-0-	993 173	1 9	18831	2	Y	157	160	0	17	1	38		
09	22260 X	17643	-0-	-4617	-0-	838 113	1 9	16692	2	Y	103	97	0	20	1	24		
10	22041 X	17085	-0-	-4956	-0-	819 176	1 9	16090	2	Y	160	118	0	27	1	39		
11	19350 X	15175	-0-	-4175	-0-	766 164	1 9	14245	2	Y	149	120	0	31	1	37		
BRISCOE STATE AR					WELL #:	13H	RRCID -> 277462	COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8288	- 14437			
06	36090 X	25569	-0-	-10521	-0-	1129 166	1 9	24274	2	Y	151	85	0	78	1	52		
07	31620 X	27812	-0-	-3808	-0-	1293 350	1 9	26169	2	Y	318	257	0	54	1	59		
08	31155 X	27596	-0-	-3559	-0-	1370 315	1 9	25911	2	Y	286	244	0	31	1	70		
09	29220 X	26900	-0-	-2320	-0-	1272 286	1 9	25342	2	Y	260	218	0	51	1	61		
10	28551 X	27861	-0-	-690	-0-	1336 310	1 9	26215	2	Y	282	226	0	48	1	69		
11	26910 X	26864	-0-	-46	-0-	1351 304	1 9	25209	2	Y	276	219	0	58	1	68		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997											
BRISCOE STATE AR				WELL #:	12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8305	-	14372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37020 X	29414	-0-	-7606	-0-	1296 226	1 9	27892	2	Y	205	96	0	107	1	71
07	34472 X	29194	-0-	-5278	-0-	1365 183	1 9	27646	2	Y	166	178	0	28	1	31
08	33387 X	27357	-0-	-6030	-0-	1359 207	1 9	25791	2	Y	188	152	0	21	1	46
09	30720 X	24170	-0-	-6550	-0-	1143 271	1 9	22756	2	Y	246	186	0	48	1	58
10	30814 X	23328	-0-	-7486	-0-	1118 279	1 9	21931	2	Y	254	207	0	43	1	62
11	29430 X	25028	-0-	-4402	-0-	1256 339	1 9	23433	2	Y	308	230	0	64	1	76
BRISCOE STATE AR				WELL #:	8H	RRCID ->	277464	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8112	-	16575	
06	51600 X	44591	-0-	-7009	-0-	1956 546	1 9	42089	2	Y	496	229	0	258	1	171
07	51615 X	44673	-0-	-6942	-0-	2073 631	1 9	41969	2	Y	574	541	0	97	1	107
08	50871 X	45098	-0-	-5773	-0-	2231 602	1 9	42265	2	Y	547	460	0	60	1	134
09	47880 X	42689	-0-	-5191	-0-	2014 564	1 9	40111	2	Y	513	427	0	100	1	120
10	48360 X	43618	-0-	-4742	-0-	2084 578	1 9	40956	2	Y	525	428	0	89	1	128
11	44580 X	41224	-0-	-3356	-0-	2067 598	1 9	38559	2	Y	544	424	0	113	1	135
GALVAN RANCH				WELL #:	B334H	RRCID ->	277755	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	9219	-	16613	
06	110370 X	85821	-0-	-24549	-0-	3808 66	1 9	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
07	107167 X	85940	-0-	-21227	-0-	4043 70	1 9	81827	2	Y	64	62	0	11	1	12
08	103943 X	83240	-0-	-20703	-0-	4168 66	1 9	79006	2	Y	60	50	0	7	1	15
09	94710 X	76527	-0-	-18183	-0-	3657 62	1 9	72808	2	Y	56	47	0	11	1	13
10	92907 X	75674	-0-	-17233	-0-	3665 63	1 9	71946	2	Y	57	46	0	10	1	14
11	85830 X	71071	-0-	-14759	-0-	3613 53	1 9	67405	2	Y	48	40	0	10	1	12
GALVAN RANCH LP				WELL #:	8H	RRCID ->	277833	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	8758	-	14479	
06	24900 X	21954	-0-	-2946	-0-	962 304	1 9	20688	2	Y	276	127	0	143	1	95
07	25048 X	22193	-0-	-2855	-0-	1030 318	1 9	20845	2	Y	289	281	0	49	1	54
08	23808 X	21244	-0-	-2564	-0-	1050 310	1 9	19884	2	Y	282	236	0	31	1	69
09	23040 X	19645	-0-	-3395	-0-	925 300	1 9	18420	2	Y	273	225	0	53	1	64
10	23808 X	20316	-0-	-3492	-0-	965 348	1 9	19003	2	Y	316	249	0	54	1	77
11	21960 X	7987	-0-	-13973	-0-	399 142	1 9	7446	2	Y	129	147	0	27	1	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	B250H	RRCID	-> 277834	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9191	- 14958	
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	PROD					BALANCE
06	70380 X	59917	-0-	-10463	-0-	2661 4 9	1	57252	2	Y	4	2 0	2 1		1
07	76526 X	76526	-0-	-0-	-0-	3602 6 9	1	72918	2	Y	5	4 0	1 1		1
08	69781 X	56757	-0-	-13024	-0-	2842 4 9	1	53911	2	Y	4	3 0	1 1		1
09	65220 X	55321	-0-	-9899	-0-	2646 39 9	1	52636	2	Y	35	21 0	7 1		8
10	73253 X	55025	-0-	-18228	-0-	2666 6 9	1	52353	2	Y	5	11 0	1 1		1
11	70890 X	51818	-0-	-19072	-0-	2635 7 9	1	49176	2	Y	6	4 0	2 1		1
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	53H	RRCID	-> 278139	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7735	- 14460	
06	10200 X	8609	-0-	-1591	-0-	362 461 9	1	7786	2	Y	419	190 0	218 1		144
07	10385 X	8477	-0-	-1908	-0-	374 531 9	1	7572	2	Y	483	456 0	81 1		90
08	10106 X	7896	-0-	-2210	-0-	374 479 9	1	7043	2	Y	435	371 0	48 1		106
09	9480 X	7378	-0-	-2102	-0-	332 441 9	1	6605	2	Y	401	335 0	78 1		94
10	9300 X	7891	-0-	-1409	-0-	354 584 9	1	6953	2	Y	531	405 0	90 1		130
11	8610 X	7692	-0-	-918	-0-	359 656 9	1	6677	2	Y	596	454 0	124 1		148
BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #:	11H	RRCID	-> 278480	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	8381	- 17983	
06	46650 X	38532	-0-	-8118	-0-	1693 443 9	1	36396	2	Y	403	188 0	210 1		139
07	46190 X	38115	-0-	-8075	-0-	1772 537 9	1	35806	2	Y	488	454 0	82 1		91
08	44888 X	37454	-0-	-7434	-0-	1852 494 9	1	35108	2	Y	449	381 0	49 1		110
09	41310 X	36094	-0-	-5216	-0-	1704 461 9	1	33929	2	Y	419	349 0	82 1		98
10	41323 X	37027	-0-	-4296	-0-	1774 473 9	1	34780	2	Y	430	350 0	73 1		105
11	38550 X	35434	-0-	-3116	-0-	1777 479 9	1	33178	2	Y	435	341 0	91 1		108
BRISCOE J STATE (SA)				WELL #:	6H	RRCID	-> 278483	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8152	- 14418	
06	50130 X	41836	-0-	-8294	-0-	1835 531 9	1	39470	2	Y	483	230 0	251 1		167
07	49414 X	41216	-0-	-8198	-0-	1916 508 9	1	38792	2	Y	462	465 0	78 1		86
08	48546 X	40036	-0-	-8510	-0-	1982 487 9	1	37567	2	Y	443	372 0	49 1		108
09	45180 X	40105	-0-	-5075	-0-	1893 497 9	1	37715	2	Y	452	366 0	88 1		106
10	45260 X	41535	-0-	-3725	-0-	1989 481 9	1	39065	2	Y	437	362 0	74 1		107
11	41850 X	40142	-0-	-1708	-0-	2013 549 9	1	37580	2	Y	499	378 0	104 1		124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	34170 X	30125	-0-	-4045	-0-	1332	1	28641	2	Y	138	72	0	48
07	34100 X	30484	-0-	-3616	-0-	152	9	28825	2	Y	213	185	0	40
08	33356 X	29451	-0-	-3905	-0-	1425	1	27728	2	Y	236	192	0	58
09	31020 X	27788	-0-	-3232	-0-	234	9	26172	2	Y	274	214	0	64
10	31124 X	27986	-0-	-3138	-0-	1463	1	26329	2	Y	288	233	0	70
11	30120 X	26903	-0-	-3217	-0-	260	9	25153	2	Y	365	269	0	90
						1315	1							
						301	9							
						1340	1							
						317	9							
						1348	1							
						402	9							
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
06	37860 X	31375	-0-	-6485	-0-	1377	1	29632	2	Y	333	156	0	115
07	37417 X	31412	-0-	-6005	-0-	366	9	29599	2	Y	319	321	0	59
08	36642 X	30878	-0-	-5764	-0-	1462	1	29007	2	Y	312	261	0	76
09	34020 X	29486	-0-	-4534	-0-	351	9	27777	2	Y	287	240	0	67
10	33945 X	30015	-0-	-3930	-0-	1528	1	28208	2	Y	336	264	0	82
11	31380 X	28887	-0-	-2493	-0-	343	9	27028	2	Y	373	285	0	92
						1393	1							
						316	9							
						1437	1							
						370	9							
						1449	1							
						410	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
06	126720 X	105509	-0-	-21211	-0-	4684	1	100784	2	Y	37	19	0	13
07	128061 X	105117	-0-	-22944	-0-	41	9	100131	2	Y	37	37	0	7
08	125953 X	101590	-0-	-24363	-0-	4945	1	96471	2	Y	28	25	0	7
09	115980 X	93146	-0-	-22834	-0-	41	9	88657	2	Y	33	25	0	8
10	114576 X	92410	-0-	-22166	-0-	5088	1	87895	2	Y	36	29	0	9
11	105510 X	85761	-0-	-19749	-0-	31	9	81365	2	Y	32	27	0	8
						4453	1							
						36	9							
						4475	1							
						40	9							
						4361	1							
						35	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
06	69150 X	58814	-0-	-10336	-0-	2607	1	56112	2	Y	86	42	0	30
07	71455 X	56971	-0-	-14484	-0-	95	9	54190	2	Y	95	91	0	18
08	71207 X	55525	-0-	-15682	-0-	2676	1	52653	2	Y	87	74	0	21
09	65880 X	51311	-0-	-14569	-0-	105	9	48765	2	Y	90	72	0	21
10	63984 X	55488	-0-	-8496	-0-	2776	1	52681	2	Y	111	86	0	27
11	58800 X	49922	-0-	-8878	-0-	96	9	47269	2	Y	109	86	0	27
						2447	1							
						99	9							
						2685	1							
						122	9							
						2533	1							
						120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
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	124320 X	99088	-0-	-25232	-0-	4396 135 9	1	94557	2	Y	123	60 0	64 1	42
07	123690 X	98633	-0-	-25057	-0-	4637 143 9	1	93853	2	Y	130	126 0	22 1	24
08	121427 X	95275	-0-	-26152	-0-	4766 127 9	1	90382	2	Y	115	98 0	13 1	28
09	110910 X	87695	-0-	-23215	-0-	4185 129 9	1	83381	2	Y	117	95 0	23 1	27
10	107415 X	87119	-0-	-20296	-0-	4215 138 9	1	82766	2	Y	125	101 0	21 1	30
11	99090 X	82194	-0-	-16896	-0-	4176 140 9	1	77878	2	Y	127	99 0	27 1	31
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
06	109650 X	88184	-0-	-21466	-0-	3914 119 9	1	84151	2	Y	108	54 0	56 1	37
07	109182 X	87680	-0-	-21502	-0-	4122 125 9	1	83433	2	Y	114	111 0	19 1	21
08	106113 X	85054	-0-	-21059	-0-	4256 110 9	1	80688	2	Y	100	86 0	11 1	24
09	96960 X	78441	-0-	-18519	-0-	3746 102 9	1	74593	2	Y	93	77 0	18 1	22
10	94426 X	80250	-0-	-14176	-0-	3882 120 9	1	76248	2	Y	109	86 0	18 1	27
11	88200 X	76975	-0-	-11225	-0-	3909 128 9	1	72938	2	Y	116	90 0	24 1	29
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
06	120780 X	95290	-0-	-25490	-0-	4226 66 9	1	90998	2	Y	60	30 0	31 1	21
07	121241 X	88073	-0-	-33168	-0-	4144 58 9	1	83871	2	Y	53	55 0	9 1	10
08	117738 X	89649	-0-	-28089	-0-	4486 67 9	1	85096	2	Y	61	49 0	7 1	15
09	107340 X	73782	-0-	-33558	-0-	3525 64 9	1	70193	2	Y	58	48 0	11 1	14
10	105369 X	48048	-0-	-57321	-0-	2326 57 9	1	45665	2	Y	52	44 0	9 1	13
11	95280 X	53750	-0-	-41530	-0-	2731 53 9	1	50966	2	Y	48	39 0	10 1	12
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
06	109770 X	86537	-0-	-23233	-0-	3841 73 9	1	82623	2	Y	66	33 0	34 1	23
07	108066 X	85726	-0-	-22340	-0-	4033 77 9	1	81616	2	Y	70	68 0	12 1	13
08	104594 X	82068	-0-	-22526	-0-	4110 65 9	1	77893	2	Y	59	51 0	7 1	14
09	95550 X	75244	-0-	-20306	-0-	3595 65 9	1	71584	2	Y	59	48 0	11 1	14
10	94147 X	75768	-0-	-18379	-0-	3667 57 9	1	72044	2	Y	52	44 0	9 1	13
11	86550 X	72294	-0-	-14256	-0-	3673 78 9	1	68543	2	Y	71	51 0	15 1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: C189H															RRCID -> 279647															COMPL. DATE 05/11/2015															TOTAL DEPTH 9007															PERF. 9407 - 16779														
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	43590	X	29814	-0-		-13776	-0-			29814	2			N	-0-						-0-																																																																				
07	57070	X	57070	-0-		-0-	-0-			57070	2			N	-0-						-0-																																																																				
08	57852	X	57852	-0-		-0-	-0-			57852	2			N	-0-						-0-																																																																				
09	44204	X	44204	-0-		-0-	-0-			44204	2			N	-0-						-0-																																																																				
10	57071	X	47641	-0-		-9430	-0-			47641	2			N	-0-						-0-																																																																				
11	55980	X	43507	-0-		-12473	-0-			43507	2			N	-0-						-0-																																																																				
SAN AMBROSIA D (SA)															WELL #: 9H															RRCID -> 279648															COMPL. DATE 03/11/2015															TOTAL DEPTH 6534															PERF. 7090 - 15108														
06	13740	X	9534	-0-		-4206	-0-			384	1	8313	2	Y	761	401	0	395	1		262																																																																				
										837	9																																																																														
07	11656	X	9399	-0-		-2257	-0-			386	1	7801	2	Y	1102	973	0	186	1		205																																																																				
										1212	9																																																																														
08	9887	X	9887	-0-		-0-	-0-			420	1	7962	2	Y	1368	1089	0	150	1		334																																																																				
										1505	9																																																																														
09	9540	X	6892	-0-		-2648	-0-			296	1	5860	2	Y	669	716	0	130	1		157																																																																				
										736	9																																																																														
10	9858	X	-0-	-0-		-9858	-0-							Y	-0-	157	0				-0-																																																																				
*11	11755	X	11755	-0-		-0-	-0-			574	1	10720	2	Y	419	228	0	87	1		104																																																																				
										461	9																																																																														
BRISCOE C															WELL #: 13H															RRCID -> 279649															COMPL. DATE 01/03/2016															TOTAL DEPTH 6899															PERF. 7502 - 15503														
06	7920	X	7471	-0-		-449	-0-			316	1	6781	2	Y	340	144	0	177	1		117																																																																				
										374	9																																																																														
07	8471	X	8471	-0-		-0-	-0-			389	1	7865	2	Y	197	244	0	33	1		37																																																																				
										217	9																																																																														
08	7595	X	5943	-0-		-1652	-0-			292	1	5531	2	Y	109	107	0	12	1		27																																																																				
										120	9																																																																														
09	7470	X	6071	-0-		-1399	-0-			275	1	5502	2	Y	267	179	0	52	1		63																																																																				
										294	9																																																																														
*10	10064	X	10064	-0-		-0-	-0-			464	1	9146	2	Y	413	305	0	70	1		101																																																																				
										454	9																																																																														
*11	10136	X	10136	-0-		-0-	-0-			488	1	9116	2	Y	484	364	0	101	1		120																																																																				
										532	9																																																																														
GALVAN RANCH															WELL #: A456H															RRCID -> 279650															COMPL. DATE 01/07/2017															TOTAL DEPTH 9217															PERF. 9499 - 14498														
06	81720	X	65137	-0-		-16583	-0-			2890	1	62164	2	Y	75	36	0	39	1		26																																																																				
										83	9																																																																														
07	84444	X	64532	-0-		-19912	-0-			3035	1	61412	2	Y	77	76	0	13	1		14																																																																				
										85	9																																																																														
08	84444	X	60380	-0-		-24064	-0-			3021	1	57271	2	Y	80	66	0	9	1		19																																																																				
										88	9																																																																														
09	74160	X	57017	-0-		-17143	-0-			2724	1	54261	2	Y	29	35	0	6	1		7																																																																				
										32	9																																																																														
10	71238	X	56577	-0-		-14661	-0-			2740	1	53785	2	Y	47	34	0	8	1		12																																																																				
										52	9																																																																														
11	65130	X	53238	-0-		-11892	-0-			2706	1	50458	2	Y	67	48	0	14	1		17																																																																				
										74	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997											
GALVAN RANCH			WELL #:			A460H			RRCID -> 279651			COMPL. DATE 01/06/2017			TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423		
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	59580	X	43729	-0-	-15851	-0-	1938	1	84	9	41707	2	Y	76	38 0	40 1	26
07	60698	X	42917	-0-	-17781	-0-	2015	1	92	9	40810	2	Y	84	80 0	14 1	16
08	56606	X	41051	-0-	-15555	-0-	2051	1	87	9	38913	2	Y	79	67 0	9 1	19
09	49830	X	37500	-0-	-12330	-0-	1791	1	95	9	35614	2	Y	86	68 0	17 1	20
10	47833	X	37324	-0-	-10509	-0-	1803	1	108	9	35413	2	Y	98	77 0	17 1	24
11	43740	X	34926	-0-	-8814	-0-	1772	1	118	9	33036	2	Y	107	82 0	22 1	27
GALVAN RANCH			WELL #:			A459H			RRCID -> 279652			COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213		
06	72660	X	55928	-0-	-16732	-0-	2481	1	57	9	53390	2	Y	52	26 0	27 1	18
07	75082	X	56272	-0-	-18810	-0-	2646	1	66	9	53560	2	Y	60	57 0	10 1	11
08	75082	X	53502	-0-	-21580	-0-	2677	1	59	9	50766	2	Y	54	46 0	6 1	13
09	64080	X	48731	-0-	-15349	-0-	2326	1	66	9	46339	2	Y	60	48 0	11 1	14
10	56327	X	48112	-0-	-8215	-0-	2328	1	73	9	45711	2	Y	66	53 0	11 1	16
11	55920	X	44830	-0-	-11090	-0-	2277	1	84	9	42469	2	Y	76	57 0	16 1	19
GALVAN RANCH LP GU5 STATE			WELL #:			20H			RRCID -> 279653			COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072		
06	28920	X	25082	-0-	-3838	-0-	1103	1	292	9	23687	2	Y	265	127 0	138 1	91
07	29884	X	25009	-0-	-4875	-0-	1162	1	338	9	23509	2	Y	307	289 0	52 1	57
08	29140	X	24107	-0-	-5033	-0-	1190	1	351	9	22566	2	Y	319	263 0	35 1	78
09	26820	X	22274	-0-	-4546	-0-	1048	1	355	9	20871	2	Y	323	262 0	63 1	76
10	26753	X	22708	-0-	-4045	-0-	1081	1	382	9	21245	2	Y	347	279 0	59 1	85
11	25080	X	22399	-0-	-2681	-0-	1121	1	393	9	20885	2	Y	357	279 0	74 1	89
SAN AMBROSIA D (SA)			WELL #:			8H			RRCID -> 279664			COMPL. DATE 07/07/2016			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089		
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y		-0-				-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y		-0-				-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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 C				WELL #:	11H	RRCID	->	279665	COMPL.	DATE	01/12/2016	TOTAL	DEPTH	6821	PERF.	7557 - 15389				
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	-0-	-0-		-3150		-0-						Y	-0-						-0-
07	3255 X	-0-	-0-		-3255		-0-						Y	-0-						-0-
08	2170 X	-0-	-0-		-2170		-0-						Y	-0-						-0-
09	1260 X	-0-	-0-		-1260		-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 C				WELL #:	12H	RRCID	->	279666	COMPL.	DATE	12/31/2015	TOTAL	DEPTH	6868	PERF.	7447 - 15299				
06	9182 X	9182	-0-		-0-		-0-	400	1	8528	2	Y	231	128	0	120	1			80
								254	9											
07	8556 X	6500	-0-		-2056		-0-	297	1	6026	2	Y	161	184	0	27	1			30
								177	9											
08	10230 X	6561	-0-		-3669		-0-	317	1	6027	2	Y	197	157	0	22	1			48
								217	9											
09	9900 X	6817	-0-		-3083		-0-	326	1	6490	2	Y	1	49	0					-0-
								1	9											
10	10230 X	67	-0-		-10163		-0-	67	2			Y	-0-							-0-
11	9180 X	-0-	-0-		-9180		-0-					Y	-0-							-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	A462H	RRCID	->	279667	COMPL.	DATE	01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9441 - 14939				
06	66510 X	50501	-0-		-16009		-0-	2239	1	48160	2	Y	93	45	0	49	1			32
								102	9											
07	68014 X	49680	-0-		-18334		-0-	2333	1	47229	2	Y	107	101	0	18	1			20
								118	9											
08	63767 X	47446	-0-		-16321		-0-	2372	1	44972	2	Y	93	80	0	10	1			23
								102	9											
09	56880 X	43666	-0-		-13214		-0-	2083	1	41475	2	Y	98	79	0	19	1			23
								108	9											
10	54932 X	43366	-0-		-11566		-0-	2096	1	41151	2	Y	108	87	0	18	1			26
								119	9											
11	50490 X	41075	-0-		-9415		-0-	2073	1	38674	2	Y	298	188	0	62	1			74
								328	9											
GALVAN RANCH				WELL #:	A464H	RRCID	->	279670	COMPL.	DATE	01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9314 - 15076				
06	66420 X	50486	-0-		-15934		-0-	2238	1	48114	2	Y	122	59	0	63	1			42
								134	9											
07	67921 X	50138	-0-		-17783		-0-	2354	1	47630	2	Y	140	132	0	24	1			26
								154	9											
08	63426 X	47744	-0-		-15682		-0-	2382	1	45161	2	Y	183	144	0	20	1			45
								201	9											
09	57000 X	43383	-0-		-13617		-0-	2068	1	41172	2	Y	130	119	0	25	1			31
								143	9											
10	54901 X	44099	-0-		-10802		-0-	2124	1	41734	2	Y	219	159	0	37	1			54
								241	9											
11	50490 X	41419	-0-		-9071		-0-	2101	1	39182	2	Y	124	121	0	26	1			31
								136	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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	102660 X	75669	-0-	-26991	-0-	3351	1	72150	2	Y	153	73	0	53
07	97557 X	74893	-0-	-22664	-0-	168	9	3515	1	71183	2	Y	177	33
08	97557 X	72055	-0-	-25502	-0-	195	9	3602	1	68286	2	Y	152	37
09	85860 X	66106	-0-	-19754	-0-	167	9	3154	1	62792	2	Y	145	34
10	82429 X	65777	-0-	-16652	-0-	160	9	3178	1	62415	2	Y	167	41
11	75660 X	61550	-0-	-14110	-0-	184	9	3123	1	58264	2	Y	148	37
						163	9							
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135														
06	12030 X	10521	-0-	-1509	-0-	422	1	9106	2	Y	903	382	0	312
07	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	993	9	445	1	9004	2	Y	977	182
08	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	1075	9	342	1	6478	2	Y	619	151
09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	681	9	361	1	7203	2	Y	21	5
10	5115 X	856	-0-	-4259	-0-	23	9	42	1	814	2	Y	-0-	-0-
*11	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	667	1	12429	2	Y	1035	563	0	256
						1139	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998														
06	81810 X	52992	-0-	-28818	-0-	2345	1	50501	2	Y	133	62	0	46
07	68200 X	50849	-0-	-17351	-0-	146	9	2386	1	48306	2	Y	143	27
08	68200 X	48040	-0-	-20160	-0-	157	9	2401	1	45498	2	Y	128	31
09	60900 X	43828	-0-	-17072	-0-	141	9	2087	1	41589	2	Y	138	32
10	58590 X	45851	-0-	-12739	-0-	152	9	2214	1	43474	2	Y	148	36
11	52980 X	42012	-0-	-10968	-0-	163	9	2131	1	39712	2	Y	154	38
						169	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821														
06	50730 X	36497	-0-	-14233	-0-	1614	1	34782	2	Y	92	44	0	32
07	50747 X	41081	-0-	-9666	-0-	101	9	1929	1	39056	2	Y	87	16
08	45818 X	38578	-0-	-7240	-0-	96	9	1928	1	36569	2	Y	74	18
09	44340 X	34406	-0-	-9934	-0-	81	9	1639	1	32679	2	Y	80	19
10	42780 X	12341	-0-	-30439	-0-	88	9	597	1	11704	2	Y	36	9
*11	40323 X	40323	-0-	-0-	-0-	40	9	2048	1	38186	2	Y	81	20
						89	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	73650 X	54203	-0-	-19447	-0-	2402	1	51663	2	Y	125	54	0	43
07	73377 X	52433	-0-	-20944	-0-	138	9	49816	2	Y	143	135	0	27
08	73377 X	50044	-0-	-23333	-0-	2460	1	47407	2	Y	127	109	0	31
09	62010 X	47746	-0-	-14264	-0-	157	9	45316	2	Y	141	111	0	33
10	56017 X	16342	-0-	-39675	-0-	2497	1	15421	2	Y	122	104	0	30
11	54210 X	52557	-0-	-1653	-0-	140	9	49728	2	Y	148	110	0	37
						2275	1							
						155	9							
						787	1							
						134	9							
						2666	1							
						163	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
06	74790 X	54514	-0-	-20276	-0-	2415	1	51970	2	Y	117	56	0	40
07	70370 X	53164	-0-	-17206	-0-	129	9	50521	2	Y	134	126	0	25
08	68107 X	47637	-0-	-20470	-0-	2496	1	45136	2	Y	111	97	0	27
09	61290 X	48093	-0-	-13197	-0-	147	9	45662	2	Y	124	98	0	29
10	59489 X	13326	-0-	-46163	-0-	2379	1	12673	2	Y	8	34	0	2
11	54510 X	52227	-0-	-2283	-0-	122	9	49469	2	Y	96	54	0	24
						2295	1							
						136	9							
						644	1							
						9	9							
						2652	1							
						106	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
06	77430 X	64021	-0-	-13409	-0-	2835	1	60982	2	Y	185	89	0	64
07	80011 X	62841	-0-	-17170	-0-	204	9	59657	2	Y	214	202	0	40
08	80011 X	60084	-0-	-19927	-0-	2949	1	56874	2	Y	192	164	0	47
09	72360 X	55240	-0-	-17120	-0-	235	9	52389	2	Y	198	160	0	46
10	69843 X	55675	-0-	-14168	-0-	2999	1	52758	2	Y	209	169	0	51
11	64020 X	52650	-0-	-11370	-0-	211	9	49738	2	Y	224	173	0	55
						2633	1							
						218	9							
						2687	1							
						230	9							
						2666	1							
						246	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
06	57900 X	44835	-0-	-13065	-0-	1952	1	41986	2	Y	815	149	0	281
07	59830 X	47289	-0-	-12541	-0-	897	9	44946	2	Y	113	354	0	21
08	57226 X	45087	-0-	-12139	-0-	2219	1	42719	2	Y	103	88	0	25
09	49800 X	40386	-0-	-9414	-0-	124	9	38345	2	Y	106	85	0	25
10	47802 X	40235	-0-	-7567	-0-	2255	1	38225	2	Y	59	60	0	14
11	45750 X	38806	-0-	-6944	-0-	113	9	36581	2	Y	244	147	0	60
						1924	1							
						117	9							
						1945	1							
						65	9							
						1957	1							
						268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH			WELL #:		C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH		8889 PERF. 9401 - 17341						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	91950 X	71675	-0-	-20275	-0-				3185	1	68482	2	Y	7		1 0	4 1	2	
07	87885 X	70982	-0-	-16903	-0-				3340	1	67636	2	Y	5		5 0	1 1	1	
08	84692 X	67209	-0-	-17483	-0-				3365	1	63816	2	Y	25		17 0	3 1	6	
09	78660 X	64611	-0-	-14049	-0-				3091	1	61519	2	Y	1		7 0		-0-	
10	77252 X	64072	-0-	-13180	-0-				3105	1	60967	2	Y	-0-				-0-	
11	71670 X	60382	-0-	-11288	-0-				3072	1	57300	2	Y	9		5 0	2 1	2	
GALVAN RANCH			WELL #:		C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH		8896 PERF. 9400 - 17405						
06	106200 X	86912	-0-	-19288	-0-				3860	1	83052	2	Y	-0-				-0-	
07	104439 X	86828	-0-	-17611	-0-				4088	1	82740	2	Y	-0-				-0-	
08	101339 X	83577	-0-	-17762	-0-				4188	1	79389	2	Y	-0-				-0-	
09	94050 X	80544	-0-	-13506	-0-				3851	1	76693	2	Y	-0-				-0-	
10	93744 X	82133	-0-	-11611	-0-				3984	1	78149	2	Y	-0-				-0-	
11	86910 X	79295	-0-	-7615	-0-				4032	1	75263	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:		C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH		8910 PERF. 9400 - 17450						
06	107700 X	89587	-0-	-18113	-0-				3978	1	85609	2	Y	-0-				-0-	
07	102393 X	88968	-0-	-13425	-0-				4187	1	84781	2	Y	-0-				-0-	
08	99045 X	82159	-0-	-16886	-0-				4116	1	78043	2	Y	-0-				-0-	
09	93030 X	81343	-0-	-11687	-0-				3888	1	77455	2	Y	-0-				-0-	
10	93155 X	81406	-0-	-11749	-0-				3946	1	77460	2	Y	-0-				-0-	
11	89580 X	77701	-0-	-11879	-0-				3953	1	73748	2	Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:		C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH		8767 PERF. 9304 - 17217						
06	90600 X	66857	-0-	-23743	-0-				2969	1	63888	2	Y	-0-				-0-	
07	84041 X	66005	-0-	-18036	-0-				3108	1	62897	2	Y	-0-				-0-	
08	79949 X	62106	-0-	-17843	-0-				3110	1	58996	2	Y	-0-				-0-	
09	73950 X	59116	-0-	-14834	-0-				2827	1	56289	2	Y	-0-				-0-	
10	71393 X	58217	-0-	-13176	-0-				2820	1	55397	2	Y	-0-				-0-	
11	66870 X	54206	-0-	-12664	-0-				2757	1	51449	2	Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #:		9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 8264 - 13257						
06	12270 X	131	-0-	-12139	-0-				22	1	58	2	Y	46		1 0		45	
07	12679 X	5752	-0-	-6927	-0-				3077	1	1664	2	Y	919		45 0		919	
08	12338 X	3835	-0-	-8503	-0-				1172	1	2277	2	Y	351		1174 0		96	
09	9900 X	1963	-0-	-7937	-0-				386	1	1032	2	Y	267		307 0		56	
10	5766 X	1444	-0-	-4322	-0-				637	1	922	2	Y	262		263 0		55	
11	5580 X	3297	-0-	-2283	-0-				294	1	1620	2	Y	543		425 0		173	

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 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7830 X	4948	-0-	-2882	-0-	1231	1	3286	2	Y	392	9	0		385
						431	9								
07	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	5662	1	3061	2	Y	603	385	0		603
						663	9								
08	9207 X	5906	-0-	-3301	-0-	1860	1	3614	2	Y	393	889	0		107
						432	9								
09	8910 X	7061	-0-	-1849	-0-	2390	1	3878	2	Y	721	678	0		150
						793	9								
10	9393 X	8491	-0-	-902	-0-	1525	1	6003	2	Y	875	843	0		182
						963	9								
11	9090 X	1929	-0-	-7161	-0-	634	1	952	2	Y	312	395	0		99
						343	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127															
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-				-0-
08	5115 X	106	-0-	-5009	-0-	36	1	70	2	Y	-0-				-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				-0-
10	899 X	675	-0-	-224	-0-	134	1	523	2	Y	16	13	0		3
						18	9								
11	90 X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	3	0		-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007															
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-				-0-
07	5425 X	733	-0-	-4692	-0-	288	1	156	2	Y	263				263
						289	9								
08	5146 X	1646	-0-	-3500	-0-	472	1	917	2	Y	234	433	0		64
						257	9								
09	4950 X	2480	-0-	-2470	-0-	762	1	1236	2	Y	438	411	0		91
						482	9								
*10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	499	1	1958	2	Y	455	451	0		95
						501	9								
*11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	800	1	1201	2	Y	327	318	0		104
						360	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922															
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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879															
06	12210 X	7831	-0-	-4379	-0-	2094	1	5598	2	Y	126	423	0		124
						139	9								
07	12617 X	43	-0-	-12574	-0-	26	1	14	2	Y	3	124	0		3
						3	9								
08	11811 X	8919	-0-	-2892	-0-	2906	1	5650	2	Y	330	243	0		90
						363	9								
09	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	5080	1	8247	2	Y	1157	1006	0		241
						1273	9								
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	241	0		-0-
11	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 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	* * 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	7500 X	4591	-0-	-2909	-0-	1153	1	3079	2	Y	326	310	0	320
07	7006 X	24	-0-	-6982	-0-	359	9	14	1	8	2	Y	2	2
08	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	2208	1	4294	2	Y	532	389	0	145
09	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	585	9	4041	1	6559	2	Y	895	187
10	5673 X	138	-0-	-5535	-0-	985	9	25	1	102	2	Y	10	2
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-	11	9			Y	-0-	2	0	-0-
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
06	61800 X	30229	-0-	-31571	-0-	1322	1	28457	2	Y	409	185	0	141
07	45880 X	30671	-0-	-15209	-0-	450	9	1419	1	28703	2	Y	499	93
08	42470 X	29471	-0-	-12999	-0-	549	9	1452	1	27528	2	Y	446	109
09	35730 X	27790	-0-	-7940	-0-	491	9	1309	1	26041	2	Y	400	94
10	34565 X	26075	-0-	-8490	-0-	440	9	1243	1	24383	2	Y	408	100
11	30240 X	25635	-0-	-4605	-0-	449	9	1274	1	23782	2	Y	526	130
						579	9							
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
06	26730 X	22400	-0-	-4330	-0-	981	1	21093	2	Y	296	135	0	102
07	26567 X	22275	-0-	-4292	-0-	326	9	1030	1	20860	2	Y	350	65
08	24490 X	21041	-0-	-3449	-0-	385	9	1034	1	19624	2	Y	348	85
09	22440 X	20065	-0-	-2375	-0-	383	9	939	1	18737	2	Y	354	83
10	23157 X	19868	-0-	-3289	-0-	389	9	943	1	18500	2	Y	386	94
11	22410 X	12053	-0-	-10357	-0-	425	9	597	1	11140	2	Y	287	71
						316	9							
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
06	17550 X	7345	-0-	-10205	-0-	311	1	6692	2	Y	311	160	0	107
07	12865 X	6631	-0-	-6234	-0-	342	9	295	1	5966	2	Y	336	62
08	8773 X	5614	-0-	-3159	-0-	370	9	264	1	4999	2	Y	319	78
09	8490 X	1208	-0-	-7282	-0-	264	1	351	9	1077	2	Y	71	17
10	8773 X	2455	-0-	-6318	-0-	53	1	78	9	2070	2	Y	253	62
11	7350 X	1950	-0-	-5400	-0-	107	1	278	9	1670	2	Y	175	43
						87	1	193	9					

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	10710 X	9607	-0-	-1103	-0-	411 1	8825 2	Y	337	151 0	175 1	116		
07	12059 X	9564	-0-	-2495	-0-	371 9	8717 2	Y	378	360 0	64 1	70		
08	12059 X	9044	-0-	-3015	-0-	431 1	8234 2	Y	340	290 0	37 1	83		
09	11670 X	10261	-0-	-1409	-0-	416 9	9460 2	Y	297	252 0	58 1	70		
*10	11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	436 1	10538 2	Y	441	328 0	75 1	108		
*11	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	374 9	9526 2	Y	225	230 0	47 1	56		
						474 1								
						327 9								
						537 1								
						485 9								
						509 1								
						248 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
06	56520 X	44360	-0-	-12160	-0-	1964 1	42250 2	Y	133	65 0	69 1	46		
07	58063 X	43548	-0-	-14515	-0-	146 9	41341 2	Y	149	142 0	25 1	28		
08	57133 X	41431	-0-	-15702	-0-	2043 1	39216 2	Y	135	115 0	15 1	33		
09	49530 X	37802	-0-	-11728	-0-	164 9	35849 2	Y	138	112 0	27 1	32		
10	47988 X	38271	-0-	-9717	-0-	2066 1	36259 2	Y	150	120 0	25 1	37		
11	44370 X	37314	-0-	-7056	-0-	149 9	35261 2	Y	149	118 0	31 1	37		
						1801 1								
						152 9								
						1847 1								
						165 9								
						1889 1								
						164 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
06	77520 X	68029	-0-	-9491	-0-	3017 1	64924 2	Y	80	40 0	42 1	27		
07	80104 X	67650	-0-	-12454	-0-	88 9	64391 2	Y	70	72 0	12 1	13		
08	78213 X	66044	-0-	-12169	-0-	3182 1	62665 2	Y	68	57 0	7 1	17		
09	72210 X	62957	-0-	-9253	-0-	77 9	59887 2	Y	56	49 0	11 1	13		
10	73160 X	64236	-0-	-8924	-0-	3304 1	61065 2	Y	54	45 0	9 1	13		
11	68040 X	60540	-0-	-7500	-0-	75 9	57407 2	Y	50	40 0	11 1	12		
						3008 1								
						62 9								
						3112 1								
						59 9								
						3078 1								
						55 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
06	85530 X	63776	-0-	-21754	-0-	2833 1	60943 2	Y	-0-			-0-		
07	79453 X	63076	-0-	-16377	-0-	2970 1	60106 2	Y	-0-			-0-		
08	76012 X	59614	-0-	-16398	-0-	2984 1	56630 2	Y	-0-			-0-		
09	70110 X	56606	-0-	-13504	-0-	2706 1	53900 2	Y	-0-			-0-		
10	68696 X	55719	-0-	-12977	-0-	2700 1	53019 2	Y	-0-			-0-		
11	63780 X	51923	-0-	-11857	-0-	2642 1	49281 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045															
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	83730 X	63728	-0-	-20002	-0-	2819 195	1 9	60714	2	Y	177	86	0	92	1
07	80166 X	63966	-0-	-16200	-0-	3000 222	1 9	60744	2	Y	202	191	0	34	1
08	77035 X	63672	-0-	-13363	-0-	3181 183	1 9	60308	2	Y	166	145	0	18	1
09	70470 X	43453	-0-	-27017	-0-	2069 169	1 9	41215	2	Y	154	129	0	30	1
10	68882 X	55334	-0-	-13548	-0-	2667 307	1 9	52360	2	Y	279	200	0	47	1
11	63720 X	49322	-0-	-14398	-0-	2493 303	1 9	46526	2	Y	275	218	0	57	1
GALVAN RANCH															
WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264															
06	67890 X	50454	-0-	-17436	-0-	2221 479	1 9	47754	2	Y	435	200	0	226	1
07	64232 X	51961	-0-	-12271	-0-	2420 548	1 9	48993	2	Y	498	471	0	84	1
08	62217 X	51014	-0-	-11203	-0-	2534 460	1 9	48020	2	Y	418	363	0	46	1
09	57510 X	47553	-0-	-9957	-0-	2260 248	1 9	45045	2	Y	225	230	0	44	1
10	54343 X	48710	-0-	-5633	-0-	2335 490	1 9	45885	2	Y	445	314	0	75	1
11	50460 X	46200	-0-	-4260	-0-	2330 395	1 9	43475	2	Y	359	304	0	75	1
GALVAN RANCH															
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143															
06	161220 X	133402	-0-	-27818	-0-	5918 151	1 9	127333	2	Y	137	65	0	71	1
07	166594 X	123870	-0-	-42724	-0-	5821 209	1 9	117840	2	Y	190	170	0	32	1
08	161510 X	121345	-0-	-40165	-0-	6073 167	1 9	115105	2	Y	152	133	0	17	1
09	148740 X	105704	-0-	-43036	-0-	5048 173	1 9	100483	2	Y	157	126	0	31	1
10	145421 X	105860	-0-	-39561	-0-	5123 179	1 9	100558	2	Y	163	132	0	28	1
11	133410 X	97279	-0-	-36131	-0-	4942 152	1 9	92185	2	Y	138	115	0	29	1
GALVAN RANCH															
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868															
06	107460 X	56570	-0-	-50890	-0-	2512 30	1 9	54028	2	Y	27	6	0	14	1
07	98735 X	54087	-0-	-44648	-0-	2545 46	1 9	51496	2	Y	42	36	0	7	1
08	74524 X	51040	-0-	-23484	-0-	2554 41	1 9	48445	2	Y	37	32	0	4	1
09	63360 X	48709	-0-	-14651	-0-	2325 47	1 9	46337	2	Y	43	34	0	8	1
10	65472 X	47065	-0-	-18407	-0-	2278 54	1 9	44733	2	Y	49	39	0	8	1
11	56580 X	43491	-0-	-13089	-0-	2211 58	1 9	41222	2	Y	53	41	0	11	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997															
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 CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	145020 X	82018	-0-	-63002	-0-		3642	1	78370	2	Y		5				3	1		2	
07	139314 X	80372	-0-	-58942	-0-		3787	1	76585	2	Y		-0-				2	0		-0-	
08	130975 X	76312	-0-	-54663	-0-		3820	1	72492	2	Y		-0-							-0-	
09	88620 X	74316	-0-	-14304	-0-		3553	1	70763	2	Y		-0-							-0-	
10	91574 X	72486	-0-	-19088	-0-		3512	1	68973	2	Y		1				1	0		-0-	
11	82020 X	68084	-0-	-13936	-0-		3465	1	64616	2	Y		3				2	0		1	
GALVAN RANCH				WELL #:		B628H		RRCID ->		280696		COMPL. DATE		04/07/2016		TOTAL DEPTH		8990 PERF. 9324 - 17031			
06	57120 X	44009	-0-	-13111	-0-		1955	1	42042	2	Y		11				5	0	6	4	
07	53258 X	40275	-0-	-12983	-0-		1896	1	38366	2	Y		12				12	0	2	2	
08	49042 X	40282	-0-	-8760	-0-		2016	1	38233	2	Y		30				22	0	3	7	
09	47460 X	39424	-0-	-8036	-0-		1883	1	37453	2	Y		80				53	0	15	19	
10	49042 X	38884	-0-	-10158	-0-		1880	1	36919	2	Y		77				64	0	13	19	
11	44010 X	36357	-0-	-7653	-0-		1844	1	34440	2	Y		66				55	0	14	16	
GALVAN RANCH				WELL #:		B128H		RRCID ->		280697		COMPL. DATE		04/03/2016		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 9150 - 17113			
06	128160 X	68090	-0-	-60070	-0-		3020	1	65070	2	Y		-0-				1	0		-0-	
07	118265 X	67825	-0-	-50440	-0-		3193	1	64632	2	Y		-0-							-0-	
08	112747 X	60388	-0-	-52359	-0-		3025	1	57363	2	Y		-0-							-0-	
09	71310 X	60987	-0-	-10323	-0-		2918	1	58069	2	Y		-0-							-0-	
10	73687 X	60935	-0-	-12752	-0-		2953	1	57982	2	Y		-0-							-0-	
11	68100 X	57249	-0-	-10851	-0-		2914	1	54335	2	Y		-0-							-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:		B629H		RRCID ->		280698		COMPL. DATE		04/18/2016		TOTAL DEPTH		8981 PERF. 9015 - 16986			
06	51810 X	49491	-0-	-2319	-0-		2198	1	47276	2	Y		15				6	0	8	5	
07	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-		2297	1	46511	2	Y		17				16	0	3	3	
08	55180 X	44622	-0-	-10558	-0-		2235	1	42368	2	Y		17				14	0	2	4	
09	53400 X	43069	-0-	-10331	-0-		2058	1	40975	2	Y		33				22	0	7	8	
10	55180 X	41622	-0-	-13558	-0-		2014	1	39571	2	Y		34				28	0	6	8	
11	49500 X	38136	-0-	-11364	-0-		1937	1	36164	2	Y		32				26	0	6	8	
GALVAN RANCH				WELL #:		B129H		RRCID ->		280699		COMPL. DATE		04/01/2016		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9117 - 17028			
06	51630 X	51061	-0-	-569	-0-		2267	1	48794	2	Y		-0-				1	0		-0-	
07	51860 X	51860	-0-	-0-	-0-		2440	1	49420	2	Y		-0-							-0-	
08	52390 X	46323	-0-	-6067	-0-		2320	1	44003	2	Y		-0-							-0-	
09	51060 X	48607	-0-	-2453	-0-		2323	1	46284	2	Y		-0-							-0-	
10	52762 X	48192	-0-	-4570	-0-		2334	1	45858	2	Y		-0-							-0-	
11	51060 X	45113	-0-	-5947	-0-		2297	1	42816	2	Y		-0-							-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE J GU3 STATE 34															
WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956															
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	40140 X	26522	-0-	-13618	-0-	1166	1	25088	2	Y	244	119 0	127 1	84	
07	37293 X	26227	-0-	-11066	-0-	1222	1	24716	2	Y	263	254 0	44 1	49	
08	34472 X	25151	-0-	-9321	-0-	1247	1	23623	2	Y	255	214 0	28 1	62	
09	31140 X	23310	-0-	-7830	-0-	1101	1	21949	2	Y	236	197 0	46 1	55	
10	30101 X	23956	-0-	-6145	-0-	1146	1	22529	2	Y	255	205 0	43 1	62	
11	26520 X	21829	-0-	-4691	-0-	1096	1	20417	2	Y	287	218 0	60 1	71	
BRISCOE J GU3 STATE 34															
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129															
06	64740 X	54121	-0-	-10619	-0-	2404	1	51685	2	Y	29	20 0	15 1	10	
07	67084 X	53195	-0-	-13889	-0-	2497	1	50548	2	Y	136	98 0	23 1	25	
08	64697 X	51911	-0-	-12786	-0-	2591	1	49129	2	Y	174	138 0	19 1	42	
09	59850 X	47302	-0-	-12548	-0-	2259	1	45008	2	Y	32	61 0	6 1	7	
10	58869 X	47545	-0-	-11324	-0-	2302	1	45228	2	Y	14	15 0	3 1	3	
11	54120 X	44741	-0-	-9379	-0-	2257	1	42110	2	Y	340	188 0	71 1	84	
BRISCOE J GU3 STATE 34															
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989															
06	39480 X	26904	-0-	-12576	-0-	1193	1	25578	2	Y	121	61 0	63 1	42	
07	35216 X	26490	-0-	-8726	-0-	1240	1	25107	2	Y	130	126 0	22 1	24	
08	33325 X	24464	-0-	-8861	-0-	1217	1	23080	2	Y	152	122 0	17 1	37	
09	30690 X	22502	-0-	-8188	-0-	1068	1	21282	2	Y	138	116 0	27 1	32	
10	29295 X	23111	-0-	-6184	-0-	1114	1	21847	2	Y	136	112 0	23 1	33	
11	26910 X	21567	-0-	-5343	-0-	1090	1	20304	2	Y	157	118 0	33 1	39	
SAN AMBROSIA F (SA16) 13															
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440															
06	8460 X	7360	-0-	-1100	-0-	299	1	6426	2	Y	577	280 0	300 1	199	
07	8370 X	7412	-0-	-958	-0-	318	1	6419	2	Y	614	595 0	104 1	114	
08	8370 X	6188	-0-	-2182	-0-	276	1	5230	2	Y	620	515 0	68 1	151	
09	7350 X	4616	-0-	-2734	-0-	193	1	3828	2	Y	541	460 0	105 1	127	
10	7595 X	4671	-0-	-2924	-0-	191	1	3772	2	Y	644	505 0	109 1	157	
11	7350 X	3486	-0-	-3864	-0-	147	1	2736	2	Y	548	455 0	114 1	136	

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	10410 X	8714	-0-	-1696	-0-	347 1	7461 2	Y	824	347 0	428 1			284
07	10106 X	7941	-0-	-2165	-0-	906 9	6694 2	Y	832	821 0	140 1			155
08	9734 X	6029	-0-	-3705	-0-	332 1	5154 2	Y	550	511 0	60 1			134
09	9420 X	4415	-0-	-5005	-0-	915 9	3714 2	Y	467	401 0	91 1			109
10	9207 X	6778	-0-	-2429	-0-	270 1	5573 2	Y	836	600 0	141 1			204
11	8730 X	4884	-0-	-3846	-0-	605 9	3507 2	Y	1081	792 0	225 1			268
						187 1								
						514 9								
						285 1								
						920 9								
						188 1								
						1189 9								
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
06	9630 X	6492	-0-	-3138	-0-	263 1	5654 2	Y	523	272 0	272 1			180
07	8246 X	5968	-0-	-2278	-0-	575 9	5153 2	Y	510	509 0	86 1			95
08	7626 X	5551	-0-	-2075	-0-	254 1	4818 2	Y	436	377 0	48 1			106
09	7290 X	6546	-0-	-744	-0-	561 9	5420 2	Y	777	550 0	151 1			182
10	7099 X	4386	-0-	-2713	-0-	253 1	3582 2	Y	566	514 0	96 1			138
11	6510 X	2455	-0-	-4055	-0-	480 9	1892 2	Y	421	367 0	88 1			104
						271 1								
						855 9								
						181 1								
						623 9								
						100 1								
						463 9								
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
06	14100 X	12282	-0-	-1818	-0-	483 1	10383 2	Y	1287	535 0	668 1			444
07	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	1416 9	9467 2	Y	889	1018 0	150 1			165
08	11501 X	1474	-0-	-10027	-0-	467 1	1045 2	Y	341	386 0	37 1			83
09	11550 X	845	-0-	-10705	-0-	978 9	130 2	Y	648	453 0	126 1			152
10	11935 X	4791	-0-	-7144	-0-	54 1	3156 2	Y	1340	938 0	227 1			327
11	11550 X	6875	-0-	-4675	-0-	375 9	4690 2	Y	1760	1285 0	366 1			436
						2 1								
						713 9								
						161 1								
						1474 9								
						249 1								
						1936 9								
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-					-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-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)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
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	14610 X	7639	-0-	-6971	-0-	328 1	7072 2	Y	217	107 0	112 1			75
07	15097 X	6634	-0-	-8463	-0-	239 9	6136 2	Y	178	190 0	30 1			33
08	14601 X	7766	-0-	-6835	-0-	302 1	7103 2	Y	260	201 0	29 1			63
09	8910 X	7882	-0-	-1028	-0-	196 9	7179 2	Y	311	240 0	61 1			73
10	7905 X	7525	-0-	-380	-0-	377 1	6800 2	Y	344	275 0	58 1			84
11	7650 X	7423	-0-	-227	-0-	286 9	6700 2	Y	331	264 0	69 1			82
						361 1								
						342 9								
						347 1								
						378 9								
						359 1								
						364 9								
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	34830 X	19754	-0-	-15076	-0-	868 1	18680 2	Y	187	96 0	97 1			65
07	31403 X	14435	-0-	-16968	-0-	206 9	13585 2	Y	163	170 0	28 1			30
08	28396 X	12756	-0-	-15640	-0-	671 1	11965 2	Y	144	123 0	16 1			35
09	26610 X	13155	-0-	-13455	-0-	179 9	12337 2	Y	179	137 0	35 1			42
10	23405 X	14397	-0-	-9008	-0-	633 1	13474 2	Y	214	168 0	36 1			52
11	19770 X	14211	-0-	-5559	-0-	158 9	13235 2	Y	241	183 0	50 1			60
						621 1								
						197 9								
						688 1								
						235 9								
						711 1								
						265 9								
BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767														
06	27480 X	2159	-0-	-25321	-0-	93 1	2038 2	Y	25	19 0	13 1			9
07	20925 X	4418	-0-	-16507	-0-	28 9	4130 2	Y	77	59 0	13 1			14
08	18569 X	4615	-0-	-13954	-0-	203 1	4298 2	Y	84	69 0	9 1			20
09	11760 X	2457	-0-	-9303	-0-	85 9	2289 2	Y	47	47 0	9 1			11
*10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	225 1	5810 2	Y	136	91 0	23 1			33
*11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	92 9	5573 2	Y	140	109 0	29 1			35
						116 1								
						52 9								
						294 1								
						150 9								
						298 1								
						154 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE G				WELL #:	81H	RRCID	->	280985	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8074	-	14695		
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	33150 X	15613	-0-	-17537	-0-	687	1	14759	2	Y		152	78	0	79	1	52	
						167	9											
07	25792 X	14636	-0-	-11156	-0-	680	1	13778	2	Y		162	157	0	27	1	30	
						178	9											
08	24304 X	15712	-0-	-8592	-0-	777	1	14727	2	Y		189	152	0	21	1	46	
						208	9											
09	21840 X	13744	-0-	-8096	-0-	644	1	12828	2	Y		247	187	0	48	1	58	
						272	9											
10	20274 X	13829	-0-	-6445	-0-	660	1	12901	2	Y		244	201	0	41	1	60	
						268	9											
11	15600 X	12556	-0-	-3044	-0-	624	1	11671	2	Y		237	189	0	49	1	59	
						261	9											
BRISCOE G				WELL #:	815H	RRCID	->	280995	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7844	-	14617		
06	13860 X	10946	-0-	-2914	-0-	472	1	10134	2	Y		309	143	0	161	1	107	
						340	9											
07	14322 X	9834	-0-	-4488	-0-	445	1	8987	2	Y		365	342	0	62	1	68	
						402	9											
08	12834 X	5753	-0-	-7081	-0-	277	1	5256	2	Y		200	197	0	22	1	49	
						220	9											
09	11340 X	5202	-0-	-6138	-0-	241	1	4760	2	Y		183	153	0	36	1	43	
						201	9											
10	11315 X	5579	-0-	-5736	-0-	262	1	5106	2	Y		192	155	0	33	1	47	
						211	9											
11	10950 X	4737	-0-	-6213	-0-	221	1	4140	2	Y		342	233	0	71	1	85	
						376	9											
BRISCOE G				WELL #:	825H	RRCID	->	280996	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7970	-	14617		
06	8820 X	3013	-0-	-5807	-0-	127	1	2730	2	Y		142	43	0	74	1	49	
						156	9											
07	8308 X	5849	-0-	-2459	-0-	263	1	5297	2	Y		263	219	0	44	1	49	
						289	9											
08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	285	1	5390	2	Y		263	219	0	29	1	64	
						289	9											
09	3000 X	2652	-0-	-348	-0-	119	1	2404	2	Y		117	131	0	23	1	27	
						129	9											
10	5859 X	2779	-0-	-3080	-0-	125	1	2454	2	Y		182	134	0	31	1	44	
						200	9											
11	5760 X	3769	-0-	-1991	-0-	179	1	3311	2	Y		254	182	0	53	1	63	
						279	9											
SAN AMBROSIA F (SA17)				WELL #:	14GH	RRCID	->	280998	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7312	-	15458		
06	18120 X	10163	-0-	-7957	-0-	404	1	8710	2	Y		954	471	0	496	1	329	
						1049	9											
07	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	448	1	9040	2	Y		1451	1265	0	245	1	270	
						1596	9											
08	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	715	1	13594	2	Y		1542	1267	0	169	1	376	
						1696	9											
09	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	501	1	9954	2	Y		1604	1292	0	312	1	376	
						1764	9											
*10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	592	1	11624	2	Y		1809	1437	0	306	1	442	
						1990	9											
11	8670 X	6876	-0-	-1794	-0-	267	1	5002	2	Y		1461	1237	0	304	1	362	
						1607	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578														
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	6570 X	2743	-0-	-3827	-0-	116 1	2506 2	Y	110	75 0	57 1	38		
07	6789 X	3631	-0-	-3158	-0-	121 9	3310 2	Y	144	131 0	24 1	27		
08	6355 X	4400	-0-	-1955	-0-	158 9	3935 2	Y	236	179 0	26 1	58		
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	205 1	5604 2	Y	374	271 0	73 1	88		
*10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	260 9	4023 2	Y	338	286 0	57 1	83		
11	4260 X	2070	-0-	-2190	-0-	282 1	1815 2	Y	144	161 0	30 1	36		
						411 9								
						208 1								
						372 9								
						97 1								
						158 9								
BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
06	46710 X	23588	-0-	-23122	-0-	1040 1	22351 2	Y	179	88 0	93 1	62		
07	40052 X	23804	-0-	-16248	-0-	197 9	22463 2	Y	210	197 0	36 1	39		
08	35588 X	21936	-0-	-13652	-0-	1110 1	20446 2	Y	373	280 0	41 1	91		
09	30900 X	16180	-0-	-14720	-0-	231 9	15261 2	Y	137	169 0	27 1	32		
10	27528 X	19013	-0-	-8515	-0-	1080 1	17864 2	Y	215	158 0	36 1	53		
11	23580 X	18957	-0-	-4623	-0-	410 9	17725 2	Y	255	192 0	53 1	63		
						768 1								
						151 9								
						912 1								
						237 9								
						951 1								
						281 9								
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
06	38130 X	21093	-0-	-17037	-0-	928 1	19965 2	Y	182	93 0	95 1	63		
07	34906 X	20818	-0-	-14088	-0-	200 9	19593 2	Y	232	213 0	39 1	43		
08	30597 X	18775	-0-	-11822	-0-	970 1	17584 2	Y	240	198 0	26 1	59		
09	27720 X	17972	-0-	-9748	-0-	255 9	16850 2	Y	252	203 0	49 1	59		
10	25172 X	17200	-0-	-7972	-0-	927 1	16094 2	Y	261	212 0	44 1	64		
11	21090 X	16910	-0-	-4180	-0-	264 9	15788 2	Y	250	200 0	52 1	62		
						845 1								
						277 9								
						819 1								
						287 9								
						847 1								
						275 9								
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
06	12000 X	10490	-0-	-1510	-0-	379 1	8153 2	Y	1780	753 0	924 1	614		
07	13392 X	10472	-0-	-2920	-0-	1958 9	7837 2	Y	2043	1932 0	345 1	380		
08	13392 X	9829	-0-	-3563	-0-	388 1	7448 2	Y	1808	1549 0	198 1	441		
09	12960 X	10028	-0-	-2932	-0-	2247 9	7884 2	Y	1590	1349 0	309 1	373		
10	10850 X	7965	-0-	-2885	-0-	392 1	5955 2	Y	1551	1282 0	263 1	379		
11	10500 X	9257	-0-	-1243	-0-	1989 9	6978 2	Y	1732	1321 0	361 1	429		
						395 1								
						1749 9								
						304 1								
						1706 9								
						374 1								
						1905 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
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	18900 X	11569	-0-	-7331	-0-	497	1	10674	2	Y	362	204	0	125
						398	9							
07	13361 X	8801	-0-	-4560	-0-	398	1	8087	2	Y	287	310	0	53
						316	9							
08	14787 X	6851	-0-	-7936	-0-	329	1	6269	2	Y	230	202	0	56
						253	9							
09	14310 X	5245	-0-	-9065	-0-	241	1	4778	2	Y	205	173	0	48
						226	9							
10	14787 X	6187	-0-	-8600	-0-	284	1	5555	2	Y	316	233	0	77
						348	9							
11	11580 X	5163	-0-	-6417	-0-	244	1	4558	2	Y	328	256	0	81
						361	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 C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 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 #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
06	9840 X	6423	-0-	-3417	-0-	266	1	5736	2	Y	383	230	0	132
						421	9							
07	8277 X	6528	-0-	-1749	-0-	268	1	5411	2	Y	772	630	0	144
						849	9							
08	8370 X	6684	-0-	-1686	-0-	287	1	5423	2	Y	885	716	0	216
						974	9							
09	8100 X	5518	-0-	-2582	-0-	221	1	4431	2	Y	787	665	0	185
						866	9							
10	8370 X	5375	-0-	-2995	-0-	226	1	4455	2	Y	631	555	0	154
						694	9							
11	6480 X	4898	-0-	-1582	-0-	219	1	4097	2	Y	529	442	0	131
						582	9							
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
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	97450	-0-	97450	97450	4562	1	90799	2	Y	1899	1085	0	445
						2089	9							
10	14B2 EXT	249309	-0-	249309	346759	11901	1	233697	2	Y	3374	2424	0	824
						3711	9							
*11	506301 X	159542	-0-	-346759	-0-	8041	1	149983	2	Y	1380	1575	0	342
						1518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A															
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	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	102998	-0-	102998	102998	4817	1	95913	2	Y	2062	1178	0	401	1
						2268	9								483
10	14B2 EXT	319737	-0-	319737	422735	15248	1	299376	2	Y	4648	3210	0	786	1
						5113	9								1135
11	14B2 EXT	169429	-0-	169429	592164	8562	1	159699	2	Y	1062	1713	0	221	1
						1168	9								263
GALVAN RANCH														9306 PERF. 9498 - 14943	
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943															
06	14B2 EXT	130385	-0-	130385	249850	5790	1	124583	2	Y	11	8	0	5	1
						12	9								4
07	351868 X	102018	-0-	-249850	-0-	4802	1	97216	2	Y	-0-	4	0		-0-
08	211017 X	27809	-0-	-183208	-0-	1395	1	26413	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
09	130380 X	8237	-0-	-122143	-0-	392	1	7826	2	Y	17	10	0	3	1
						19	9								4
10	134726 X	51167	-0-	-83559	-0-	2478	1	48686	2	Y	3	6	0		1
						3	9								
11	130380 X	42734	-0-	-87646	-0-	2175	1	40557	2	Y	2	2	0		1
						2	9								
GALVAN RANCH														8956 PERF. N/A	
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 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														8908 PERF. N/A	
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														8794 PERF. N/A	
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926														
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	14B2 EXT	182822	-0-	182822	342035	8121	1	174692	2	Y	8	11	0	3
07	484321 X	142286	-0-	-342035	-0-	6699	1	135584	2	Y	3	5	0	1
08	260927 X	70321	-0-	-190606	-0-	3522	1	66799	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	182820 X	35270	-0-	-147550	-0-	1685	1	33585	2	Y	-0-			-0-
10	188914 X	59233	-0-	-129681	-0-	2870	1	56363	2	Y	-0-			-0-
11	182820 X	47277	-0-	-135543	-0-	2406	1	44871	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139														
06	14B2 EXT	176251	-0-	176251	297681	7818	1	168156	2	Y	252	78	0	87
07	440112 X	142431	-0-	-297681	-0-	6694	1	135487	2	Y	227	234	0	42
08	197098 X	117923	-0-	-79175	-0-	5909	1	112008	2	Y	5	45	0	1
09	176250 X	89518	-0-	-86732	-0-	4279	1	85192	2	Y	43	26	0	10
10	182125 X	72205	-0-	-109920	-0-	3498	1	68697	2	Y	9	16	0	2
11	176250 X	79372	-0-	-96878	-0-	4038	1	75322	2	Y	11	8	0	3
GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766														
06	14B2 EXT	246610	-0-	246610	380688	10886	1	234260	2	Y	1331	482	0	459
07	953870 X	200705	-0-	-753165	-0-	9421	1	190727	2	Y	506	786	0	94
08	953870 X	126465	-0-	-827405	-0-	6320	1	119846	2	Y	272	270	0	66
09	923100 X	59727	-0-	-863373	-0-	2831	1	56376	2	Y	473	336	0	111
10	953870 X	58060	-0-	-895810	-0-	2780	1	54622	2	Y	598	462	0	146
11	246630 X	59114	-0-	-187516	-0-	2983	1	55634	2	Y	452	392	0	112
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702														
06	14B2 EXT	256161	-0-	256161	430077	11291	1	242953	2	Y	1743	764	0	601
07	652515 X	222438	-0-	-430077	-0-	10439	1	211308	2	Y	628	1006	0	117
08	281635 X	127153	-0-	-154482	-0-	6356	1	120514	2	Y	257	283	0	63
09	256170 X	42352	-0-	-213818	-0-	2021	1	40252	2	Y	72	104	0	17
10	264709 X	81200	-0-	-183509	-0-	3937	1	77259	2	Y	4	19	0	1
11	256170 X	60374	-0-	-195796	-0-	3069	1	57242	2	Y	57	32	0	14
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-

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: C138H			CAPACITY RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015			CNTY: DIMMIT 9002 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-	

BRISCOE G GU1 (SA)						WELL #:	82H	RRCID -> 281023	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	7762	PERF.	7828	-	14564					
06	32070 X	17095	-0-	-14975	-0-	750	1	16127	2	Y	198	94	0	103	1	68					
07	25265 X	15439	-0-	-9826	-0-	218	9	14477	2	Y	223	212	0	38	1	41					
08	23870 X	12504	-0-	-11366	-0-	717	1	11701	2	Y	169	150	0	19	1	41					
09	19410 X	13790	-0-	-5620	-0-	245	9	12892	2	Y	229	171	0	45	1	54					
10	19065 X	13785	-0-	-5280	-0-	617	1	12859	2	Y	246	198	0	42	1	60					
11	17100 X	12895	-0-	-4205	-0-	186	9	11977	2	Y	250	196	0	52	1	62					

BRISCOE G GU1 (SA)						WELL #:	83H	RRCID -> 281024	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL	DEPTH	7789	PERF.	8020	-	14738					
06	34110 X	18511	-0-	-15599	-0-	815	1	17495	2	Y	183	77	0	95	1	63					
07	27497 X	14567	-0-	-12930	-0-	201	9	13688	2	Y	183	181	0	31	1	34					
08	25296 X	12903	-0-	-12393	-0-	678	1	12068	2	Y	181	151	0	20	1	44					
09	19560 X	18582	-0-	-978	-0-	201	9	17431	2	Y	254	189	0	49	1	60					
10	19127 X	18445	-0-	-682	-0-	872	1	17273	2	Y	265	215	0	45	1	65					
11	18510 X	17136	-0-	-1374	-0-	279	9	15995	2	Y	258	205	0	54	1	64					

BRISCOE STATE AR (SA1)						WELL #:	20H	RRCID -> 281025	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	8340	-	16294					
06	199770 X	140178	-0-	-59592	-0-	6205	1	133523	2	Y	409	307	0	212	1	141					
07	206429 X	100038	-0-	-106391	-0-	450	9	95009	2	Y	306	338	0	52	1	57					
08	206429 X	80991	-0-	-125438	-0-	4692	1	76766	2	Y	161	161	0	18	1	39					
09	199770 X	71969	-0-	-127801	-0-	337	9	68394	2	Y	128	112	0	25	1	30					
10	177878 X	66514	-0-	-111364	-0-	4048	1	63181	2	Y	106	92	0	18	1	26					
11	140190 X	57889	-0-	-82301	-0-	177	9	54818	2	Y	120	91	0	25	1	30					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
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	199770 X	127987	-0-	-71783	-0-	5677 213	1 9	122097	2	Y	194	160 0	101 1	67
07	206429 X	93327	-0-	-113102	-0-	4385 155	1 9	88787	2	Y	141	158 0	24 1	26
08	206429 X	71737	-0-	-134692	-0-	3589 109	1 9	68039	2	Y	99	90 0	11 1	24
09	199770 X	59695	-0-	-140075	-0-	2852 73	1 9	56770	2	Y	66	62 0	13 1	15
10	163897 X	54354	-0-	-109543	-0-	2631 56	1 9	51667	2	Y	51	45 0	9 1	12
11	127980 X	48758	-0-	-79222	-0-	2480 54	1 9	46224	2	Y	49	39 0	10 1	12
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
06	212850 X	118782	-0-	-94068	-0-	5240 842	1 9	112700	2	Y	765	383 0	397 1	264
07	216194 X	93636	-0-	-122558	-0-	4377 634	1 9	88625	2	Y	576	636 0	97 1	107
08	216194 X	83948	-0-	-132246	-0-	4175 569	1 9	79204	2	Y	517	441 0	57 1	126
09	209220 X	82209	-0-	-127011	-0-	3911 400	1 9	77898	2	Y	364	334 0	71 1	85
10	192541 X	72681	-0-	-119860	-0-	3508 364	1 9	68809	2	Y	331	279 0	56 1	81
11	118800 X	64418	-0-	-54382	-0-	3259 281	1 9	60878	2	Y	255	220 0	53 1	63
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
06	218577 X	218577	-0-	-0-	-0-	9684 562	1 9	208331	2	Y	511	572 0	265 1	176
07	211451 X	141411	-0-	-70040	-0-	6635 455	1 9	134321	2	Y	414	443 0	70 1	77
08	219945 X	101647	-0-	-118298	-0-	5078 297	1 9	96272	2	Y	270	251 0	30 1	66
09	212850 X	73772	-0-	-139078	-0-	3516 254	1 9	70002	2	Y	231	198 0	45 1	54
10	219945 X	52150	-0-	-167795	-0-	2528 8	1 9	49614	2	Y	7	58 0	1 1	2
11	212850 X	60269	-0-	-152581	-0-	3066 3	1 9	57200	2	Y	3	3 0	1 1	1
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
06	148305 X	148305	-0-	-0-	-0-	6522 1466	1 9	140317	2	Y	1333	980 0	692 1	460
07	146599 X	133937	-0-	-12662	-0-	6251 1148	1 9	126538	2	Y	1044	1134 0	176 1	194
08	146599 X	71307	-0-	-75292	-0-	3540 623	1 9	67144	2	Y	566	560 0	62 1	138
09	141870 X	68463	-0-	-73407	-0-	3237 766	1 9	64460	2	Y	696	535 0	136 1	163
10	146599 X	79913	-0-	-66686	-0-	3847 468	1 9	75598	2	Y	425	412 0	72 1	104
11	141870 X	75877	-0-	-65993	-0-	3841 389	1 9	71647	2	Y	354	296 0	74 1	88

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 817H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	281053	COMPL. DATE	07/23/2016	TOTAL	DEPTH	7627	PERF.	7826	-	14630			
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	22380	X	12535	-0-	-9845	-0-			544 294 9	1	11697	2	Y	267	133	0	139	1	92
07	14074	X	11071	-0-	-3003	-0-			505 347 9	1	10219	2	Y	315	295	0	53	1	59
08	13485	X	11535	-0-	-1950	-0-			560 363 9	1	10612	2	Y	330	272	0	36	1	81
09	12540	X	9812	-0-	-2728	-0-			457 221 9	1	9134	2	Y	201	196	0	39	1	47
10	12958	X	12120	-0-	-838	-0-			567 398 9	1	11155	2	Y	362	260	0	61	1	88
11	12540	X	10290	-0-	-2250	-0-			504 399 9	1	9387	2	Y	363	285	0	76	1	90
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-
BRISCOE G (SA1)					WELL #:	827H	RRCID ->	281056	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	7589	PERF.	7634	-	14674		
06	18420	X	11809	-0-	-6611	-0-			513 255 9	1	11041	2	Y	232	83	0	120	1	80
07	12307	X	6421	-0-	-5886	-0-			290 259 9	1	5872	2	Y	235	231	0	40	1	44
08	12307	X	6434	-0-	-5873	-0-			313 191 9	1	5930	2	Y	174	156	0	19	1	43
09	11820	X	6236	-0-	-5584	-0-			290 163 9	1	5783	2	Y	148	127	0	29	1	35
10	12214	X	5691	-0-	-6523	-0-			267 199 9	1	5225	2	Y	181	141	0	31	1	44
11	11820	X	5094	-0-	-6726	-0-			248 195 9	1	4651	2	Y	177	140	0	37	1	44
BRISCOE STATE AR (SA8)					WELL #:	227H	RRCID ->	281060	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	7526	PERF.	8164	-	16575		
06	128400	X	55084	-0-	-73316	-0-			2410 771 9	1	51903	2	Y	701	417	0	364	1	242
07	132680	X	45745	-0-	-86935	-0-			2120 750 9	1	42875	2	Y	682	682	0	115	1	127
08	132680	X	40138	-0-	-92542	-0-			1979 626 9	1	37533	2	Y	569	495	0	62	1	139
09	91410	X	33242	-0-	-58168	-0-			1567 469 9	1	31206	2	Y	426	382	0	83	1	100
10	70990	X	30470	-0-	-40520	-0-			1450 548 9	1	28472	2	Y	498	392	0	84	1	122
11	55080	X	26186	-0-	-28894	-0-			1303 570 9	1	24313	2	Y	518	404	0	108	1	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 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	* 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	35311	-0-	35311	35311	1580	1	31435	2	Y	2087	1192	0	406 1 489
						2296	9							
10	14B2 EXT	161289	-0-	161289	196600	7346	1	144244	2	Y	8817	5662	0	1491 1 2153
						9699	9							
11	14B2 EXT	97224	-0-	97224	293824	4768	1	88950	2	Y	3187	3888	0	663 1 789
						3506	9							
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
06	21120 X	4735	-0-	-16385	-0-	202	1	4353	2	Y	164	163	0	85 1 57
						180	9							
07	17143 X	14814	-0-	-2329	-0-	667	1	13533	2	Y	558	417	0	94 1 104
						614	9							
08	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	714	1	13589	2	Y	562	467	0	62 1 137
						618	9							
09	13710 X	11586	-0-	-2124	-0-	540	1	10730	2	Y	287	301	0	56 1 67
						316	9							
10	14818 X	13074	-0-	-1744	-0-	608	1	11948	2	Y	471	343	0	80 1 115
						518	9							
11	14430 X	12087	-0-	-2343	-0-	585	1	10926	2	Y	524	400	0	109 1 130
						576	9							
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
06	17310 X	8743	-0-	-8567	-0-	375	1	8058	2	Y	282	192	0	147 1 97
						310	9							
07	17887 X	7910	-0-	-9977	-0-	358	1	7222	2	Y	300	290	0	51 1 56
						330	9							
08	17887 X	5984	-0-	-11903	-0-	288	1	5440	2	Y	233	206	0	26 1 57
						256	9							
09	15900 X	1940	-0-	-13960	-0-	86	1	1727	2	Y	115	123	0	22 1 27
						127	9							
10	15283 X	2863	-0-	-12420	-0-	127	1	2532	2	Y	185	136	0	31 1 45
						204	9							
11	8760 X	4192	-0-	-4568	-0-	196	1	3707	2	Y	263	188	0	55 1 65
						289	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
06	14B2 EXT	241619	-0-	241619	408145	10556	1	227146	2	Y	3561	1291	0	1849 1 1228
						3917	9							
07	672918 X	264773	-0-	-408145	-0-	12334	1	249612	2	Y	2570	2887	0	433 1 478
						2827	9							
08	257889 X	234437	-0-	-23452	-0-	11688	1	221575	2	Y	1067	1168	0	117 1 260
						1174	9							
09	241650 X	149314	-0-	-92336	-0-	7091	1	141166	2	Y	961	809	0	187 1 225
						1057	9							
10	257889 X	83463	-0-	-174426	-0-	3984	1	78230	2	Y	1135	891	0	192 1 277
						1249	9							
11	249570 X	77917	-0-	-171653	-0-	3910	1	72954	2	Y	957	798	0	199 1 237
						1053	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	6994 1	150476 2	Y	770	736 0	400 1			266
07	112406 X	95180	-0-	-17226	-0-	847 9								
08	112406 X	92253	-0-	-20153	-0-	4469 1	90465 2	Y	224	410 0	38 1			42
09	108780 X	86136	-0-	-22644	-0-	246 9								
10	112406 X	83688	-0-	-28718	-0-	4598 1	87178 2	Y	434	322 0	48 1			106
11	108780 X	70432	-0-	-38348	-0-	477 9								
						4105 1	81761 2	Y	245	246 0	48 1			57
						270 9								
						4036 1	79208 2	Y	404	294 0	68 1			99
						444 9								
						3562 1	66457 2	Y	375	303 0	78 1			93
						413 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-
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
06	206850 X	128044	-0-	-78806	-0-	5682 1	122228 2	Y	122	117 0	64 1			42
07	208351 X	55425	-0-	-152926	-0-	134 9								
08	208351 X	75177	-0-	-133174	-0-	2607 1	52787 2	Y	28	61 0	4 1			5
09	201630 X	71964	-0-	-129666	-0-	31 9								
10	198741 X	8745	-0-	-189996	-0-	3768 1	71403 2	Y	5	8 0	1 1			1
11	128040 X	35466	-0-	-92574	-0-	6 9								
						3440 1	68518 2	Y	5	4 0	1 1			1
						6 9								
						424 1	8321 2	Y	-0-	1 0				-0-
						1805 1	33654 2	Y	6	3 0	2 1			1
						7 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
06	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	5019 1	107996 2	Y	333	104 0	173 1			115
07	117258 X	117258	-0-	-0-	-0-	366 9								
08	90714 X	90714	-0-	-0-	-0-	5506 1	111467 2	Y	259	282 0	44 1			48
09	85470 X	45157	-0-	-40313	-0-	285 9								
10	88319 X	44360	-0-	-43959	-0-	4542 1	86136 2	Y	33	69 0	4 1			8
11	85470 X	52252	-0-	-33218	-0-	36 9								
						2161 1	42992 2	Y	4	10 0	1 1			1
						4 9								
						2150 1	42199 2	Y	10	7 0	1 1			3
						11 9								
						2657 1	49587 2	Y	7	6 0	2 1			2
						8 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
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	181830 X	126074	-0-	-55756	-0-	5595	1	120421	2	Y	53	76	0	18
07	187891 X	94556	-0-	-93335	-0-	4449	1	90090	2	Y	15	27	0	3
08	187891 X	79396	-0-	-108495	-0-	3978	1	75418	2	Y	-0-	3	0	-0-
09	181830 X	44267	-0-	-137563	-0-	2114	1	42100	2	Y	48	27	0	11
10	187891 X	-0-	-0-	-187891	-0-	53	9			Y	-0-	11	0	-0-
11	126060 X	-0-	-0-	-126060	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
06	180030 X	151012	-0-	-29018	-0-	6694	1	144033	2	Y	259	180	0	89
07	186031 X	105616	-0-	-80415	-0-	285	9	100401	2	Y	232	239	0	43
08	186031 X	122693	-0-	-63338	-0-	4960	1	116373	2	Y	167	151	0	41
09	180030 X	100068	-0-	-79962	-0-	255	9	95164	2	Y	112	105	0	26
10	186031 X	86271	-0-	-99760	-0-	6136	1	81981	2	Y	104	87	0	25
11	151020 X	73118	-0-	-77902	-0-	184	9	69272	2	Y	119	90	0	29
						4781	1							
						123	9							
						4176	1							
						114	9							
						3715	1							
						131	9							
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417														
06	12180 X	8227	-0-	-3953	-0-	331	1	7124	2	Y	702	331	0	242
07	11377 X	8426	-0-	-2951	-0-	772	9	6935	2	Y	1042	914	0	194
08	10354 X	7460	-0-	-2894	-0-	345	1	6066	2	Y	976	825	0	238
09	9000 X	6317	-0-	-2683	-0-	1146	9	5237	2	Y	742	662	0	174
10	8959 X	6171	-0-	-2788	-0-	320	1	5090	2	Y	746	612	0	182
11	8220 X	5189	-0-	-3031	-0-	1074	9	4067	2	Y	823	630	0	204
						264	1							
						816	9							
						260	1							
						821	9							
						217	1							
						905	9							
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
06	93510 X	53256	-0-	-40254	-0-	2334	1	50220	2	Y	638	385	0	220
07	96627 X	43300	-0-	-53327	-0-	702	9	41106	2	Y	149	316	0	28
08	96627 X	38306	-0-	-58321	-0-	2030	1	36289	2	Y	94	89	0	23
09	86580 X	31277	-0-	-55303	-0-	164	9	29690	2	Y	86	72	0	20
10	56668 X	28400	-0-	-28268	-0-	1914	1	26964	2	Y	57	53	0	14
11	53250 X	24010	-0-	-29240	-0-	103	9	22720	2	Y	65	49	0	16
						1492	1							
						95	9							
						1373	1							
						63	9							
						1218	1							
						72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
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	132210 X	88877	-0-	-43333	-0-	3948 1	84882 2	Y	43	65 0	22 1	15		
07	136617 X	89094	-0-	-47523	-0-	4187 1	84835 2	Y	65	57 0	11 1	12		
08	136617 X	51352	-0-	-85265	-0-	2569 1	48733 2	Y	45	41 0	5 1	11		
09	132210 X	351	-0-	-131859	-0-	18 1	333 2	Y	-0-	11 0		-0-		
10	136617 X	29910	-0-	-106707	-0-	1450 1	28459 2	Y	1	1 0		-0-		
11	88890 X	50019	-0-	-38871	-0-	2546 1	47467 2	Y	5	2 0	2 1	1		
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
06	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	641 1	13779 2	Y	603	290 0	313 1	208		
07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	605 1	12221 2	Y	681	647 0	115 1	127		
08	17174 X	12679	-0-	-4495	-0-	594 1	11323 2	Y	693	575 0	76 1	169		
09	16620 X	10899	-0-	-5721	-0-	489 1	9761 2	Y	590	506 0	115 1	138		
10	17174 X	12531	-0-	-4643	-0-	568 1	11187 2	Y	705	552 0	119 1	172		
11	15090 X	12368	-0-	-2722	-0-	588 1	10967 2	Y	739	574 0	154 1	183		
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
06	91560 X	61424	-0-	-30136	-0-	2606 1	56069 2	Y	2499	1345 0	1298 1	862		
07	94612 X	50919	-0-	-43693	-0-	2274 1	46040 2	Y	2368	2390 0	399 1	441		
08	94612 X	47006	-0-	-47606	-0-	2247 1	42649 2	Y	1918	1681 0	210 1	468		
09	70980 X	39140	-0-	-31840	-0-	1772 1	35278 2	Y	1900	1553 0	370 1	445		
10	71393 X	36671	-0-	-34722	-0-	1666 1	32743 2	Y	2056	1651 0	348 1	502		
11	61440 X	34540	-0-	-26900	-0-	1622 1	30226 2	Y	2447	1834 0	509 1	606		
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
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	2383	-0-	2383	2383	118 1	2236 2	Y	26	17 0	3 1	6		
09	14B2 EXT	170911	-0-	170911	173294	7932 1	157883 2	Y	4633	2652 0	901 1	1086		
10	14B2 EXT	281142	-0-	281142	454436	5096 1	262289 2	Y	4995	4016 0	845 1	1220		
*11	630777 X	176341	-0-	-454436	-0-	13358 1	166414 2	Y	915	1718 0	190 1	227		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A762H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
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	222300	X	170568	-0-	-51732	-0-			7528	1	161981	2	Y	963	549	0	500	1	332
07	207328	X	84115	-0-	-123213	-0-			1059	9									
08	220038	X	57307	-0-	-162731	-0-			3897	1	78886	2	Y	1211	1114	0	204	1	225
09	212940	X	73300	-0-	-139640	-0-			1332	9									
10	220038	X	86008	-0-	-134030	-0-			2853	1	54124	2	Y	300	419	0	33	1	73
11	170580	X	64983	-0-	-105597	-0-			330	9									
									3485	1	69402	2	Y	375	287	0	73	1	88
									413	9									
									4147	1	81473	2	Y	353	295	0	60	1	86
									388	9									
									3277	1	61156	2	Y	500	358	0	104	1	124
									550	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017					TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627						
06	14B2	EXT	259694	-0-	259694	429600			11457	1	246553	2	Y	1531	688	0	795	1	528
07	637894	X	208294	-0-	-429600	-0-			1684	9									
08	296546	X	124257	-0-	-172289	-0-			9787	1	198076	2	Y	392	781	0	66	1	73
09	286980	X	87208	-0-	-199772	-0-			431	9									
10	296546	X	57819	-0-	-238727	-0-			6214	1	117826	2	Y	197	200	0	22	1	48
11	259710	X	53743	-0-	-205967	-0-			217	9									
									4153	1	82668	2	Y	352	249	0	68	1	83
									387	9									
									2774	1	54453	2	Y	538	398	0	91	1	132
									592	9									
									2709	1	50591	2	Y	403	351	0	84	1	100
									443	9									
BRISCOE R GU6 STATE				WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 11/25/2015					TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N						-0-
08	14B2	EXT	6275	-0-	6275	6275			302	1	5764	2	Y	190	123	0	21	1	46
09	14B2	EXT	113481	-0-	113481	119756			209	9									
10	14B2	EXT	110728	-0-	110728	230484			5295	1	105407	2	Y	2526	1489	0	491	1	592
11	14B2	EXT	50278	-0-	50278	280762			2779	9									
									5301	1	104085	2	Y	1220	1308	0	206	1	298
									1342	9									
									2533	1	47253	2	Y	447	541	0	93	1	111
									492	9									
GALVAN RANCH				WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017					TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281						
06	149375	X	149375	-0-	-0-	-0-			6565	1	141247	2	Y	1421	974	0	738	1	490
07	104084	X	104084	-0-	-0-	-0-			1563	9									
08	104972	X	104972	-0-	-0-	-0-			4844	1	98052	2	Y	1080	1187	0	182	1	201
09	100346	X	100346	-0-	-0-	-0-			1188	9									
*10	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-			5200	1	98591	2	Y	1074	895	0	118	1	262
*11	72216	X	72216	-0-	-0-	-0-			1181	9									
									4795	1	95461	2	Y	82	309	0	16	1	19
									90	9									
									4236	1	83218	2	Y	636	392	0	108	1	155
									700	9									
									3635	1	67870	2	Y	646	507	0	134	1	160
									711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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	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	186090 X	130509	-0-	-55581	-0-	5791	1	124606	2	Y	102	108	0	35
						112	9							
07	192293 X	107429	-0-	-84864	-0-	5055	1	102368	2	Y	5	38	0	1
						6	9							
08	191084 X	83208	-0-	-107876	-0-	4168	1	79021	2	Y	17	12	0	4
						19	9							
09	184920 X	48713	-0-	-136207	-0-	2325	1	46345	2	Y	39	27	0	9
						43	9							
10	191084 X	59901	-0-	-131183	-0-	2901	1	56958	2	Y	38	31	0	9
						42	9							
11	130500 X	55628	-0-	-74872	-0-	2828	1	52759	2	Y	37	29	0	9
						41	9							
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
06	40590 X	22282	-0-	-18308	-0-	983	1	21159	2	Y	127	69	0	44
						140	9							
07	36084 X	21331	-0-	-14753	-0-	996	1	20159	2	Y	160	147	0	30
						176	9							
08	30504 X	19140	-0-	-11364	-0-	951	1	17982	2	Y	188	151	0	46
						207	9							
09	27000 X	12811	-0-	-14189	-0-	604	1	12049	2	Y	144	128	0	34
						158	9							
10	26691 X	15714	-0-	-10977	-0-	750	1	14743	2	Y	201	152	0	49
						221	9							
11	22290 X	16134	-0-	-6156	-0-	806	1	15055	2	Y	248	184	0	61
						273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE R GU6 STATE				WELL #:	1423H	RRCID ->	281131	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7550	-	16377		
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	3770	-0-	3770	3770	184	1	3473	2	Y	Y	103	67	0	11	1	25	
						113	9											
09	14B2 EXT	115358	-0-	115358	119128	5345	1	106416	2	Y	Y	3270	1892	0	636	1	767	
						3597	9											
10	14B2 EXT	271184	-0-	271184	390312	12894	1	253147	2	Y	Y	4675	3509	0	791	1	1142	
						5143	9											
*11	553282 X	162970	-0-	-390312	-0-	8221	1	153381	2	Y	Y	1244	1819	0	259	1	308	
						1368	9											
GALVAN RANCH				WELL #:	B608H	RRCID ->	281135	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL	DEPTH	9158	PERF.	9254	-	14779		
06	14B2 EXT	258429	-0-	258429	432321	11383	1	244878	2	Y	Y	1971	841	0	1023	1	680	
						2168	9											
07	640651 X	208330	-0-	-432321	-0-	9759	1	197509	2	Y	Y	965	1302	0	163	1	180	
						1062	9											
08	286533 X	93339	-0-	-193194	-0-	4655	1	88277	2	Y	Y	370	419	0	41	1	90	
						407	9											
09	258450 X	32450	-0-	-226000	-0-	1541	1	30665	2	Y	Y	222	217	0	43	1	52	
						244	9											
10	267065 X	89431	-0-	-177634	-0-	4299	1	84406	2	Y	Y	660	439	0	112	1	161	
						726	9											
11	258450 X	68881	-0-	-189569	-0-	3476	1	64857	2	Y	Y	498	432	0	104	1	123	
						548	9											
GALVAN RANCH				WELL #:	A551H	RRCID ->	281146	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	9036	PERF.	9532	-	15210		
06	57150 X	48214	-0-	-8936	-0-	2131	1	45868	2	Y	Y	195	102	0	101	1	67	
						215	9											
07	59055 X	48268	-0-	-10787	-0-	2261	1	45756	2	Y	Y	228	214	0	39	1	42	
						251	9											
08	59055 X	46831	-0-	-12224	-0-	2335	1	44244	2	Y	Y	229	190	0	25	1	56	
						252	9											
09	50790 X	44591	-0-	-6199	-0-	2090	1	41635	2	Y	Y	787	505	0	153	1	185	
						866	9											
10	51553 X	43636	-0-	-7917	-0-	2096	1	41168	2	Y	Y	338	383	0	57	1	83	
						372	9											
11	48210 X	41355	-0-	-6855	-0-	2092	1	39015	2	Y	Y	225	205	0	47	1	56	
						248	9											
GALVAN RANCH				WELL #:	B104H	RRCID ->	281168	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	9309	PERF.	9498	-	14938		
06	14B2 EXT	148178	-0-	148178	252123	6575	1	141487	2	Y	Y	105	32	0	55	1	36	
						116	9											
07	382676 X	130553	-0-	-252123	-0-	6139	1	124342	2	Y	Y	65	78	0	11	1	12	
						72	9											
08	171864 X	84024	-0-	-87840	-0-	4208	1	79809	2	Y	Y	6	16	0	1	1	1	
						7	9											
09	166320 X	43369	-0-	-122951	-0-	2063	1	41055	2	Y	Y	228	131	0	45	1	53	
						251	9											
10	171864 X	5308	-0-	-166556	-0-	252	1	4998	2	Y	Y	53	84	0	9	1	13	
						58	9											
11	148170 X	61336	-0-	-86834	-0-	3121	1	58212	2	Y	Y	3	15	0			1	
						3	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013														
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	14B2 EXT	132096	-0-	132096	236057	5866	1	126194	2	Y	33	13 0	17 1	11
07	341128 X	105071	-0-	-236057	-0-	4944	1	100117	2	Y	9	17 0	1 1	2
08	201004 X	71395	-0-	-129609	-0-	3575	1	67757	2	Y	57	39 0	6 1	14
09	194520 X	47050	-0-	-147470	-0-	2250	1	44792	2	Y	7	18 0	1 1	2
10	201004 X	45359	-0-	-155645	-0-	2197	1	43149	2	Y	12	9 0	2 1	3
11	132090 X	43042	-0-	-89048	-0-	2190	1	40848	2	Y	4	5 0	1 1	1
						36 9								
						10 9								
						63 9								
						8 9								
						13 9								
						4 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
06	14B2 EXT	99389	-0-	99389	188647	4411	1	94906	2	Y	65	28 0	34 1	23
07	301369 X	112722	-0-	-188647	-0-	5304	1	107360	2	Y	53	57 0	9 1	10
08	171864 X	97612	-0-	-74252	-0-	4890	1	92722	2	Y	-0-	10 0		-0-
09	166320 X	76922	-0-	-89398	-0-	3675	1	73148	2	Y	90	51 0	18 1	21
10	171864 X	48014	-0-	-123850	-0-	2326	1	45664	2	Y	22	34 0	4 1	5
11	109080 X	49373	-0-	-59707	-0-	2511	1	46847	2	Y	14	13 0	3 1	3
						15 9								
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
06	24090 X	9356	-0-	-14734	-0-	382	1	8282	2	Y	629	299 0	327 1	217
07	15345 X	8813	-0-	-6532	-0-	381	1	7699	2	Y	666	647 0	112 1	124
08	11439 X	7848	-0-	-3591	-0-	359	1	6799	2	Y	627	529 0	69 1	153
09	10770 X	6621	-0-	-4149	-0-	290	1	5783	2	Y	498	437 0	97 1	117
10	9951 X	7500	-0-	-2451	-0-	327	1	6447	2	Y	660	504 0	112 1	161
11	9360 X	6972	-0-	-2388	-0-	320	1	5947	2	Y	641	510 0	133 1	159
						705 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
06	64650 X	39244	-0-	-25406	-0-	1731	1	37236	2	Y	252	127 0	131 1	87
07	53351 X	36950	-0-	-16401	-0-	1722	1	34910	2	Y	289	273 0	49 1	54
08	53351 X	33784	-0-	-19567	-0-	1675	1	31802	2	Y	279	234 0	31 1	68
09	48510 X	29356	-0-	-19154	-0-	1390	1	27662	2	Y	276	225 0	54 1	65
10	44826 X	29017	-0-	-15809	-0-	1393	1	27367	2	Y	234	202 0	40 1	57
11	39240 X	26329	-0-	-12911	-0-	1326	1	24739	2	Y	240	188 0	50 1	59
						264 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
															WELL #: C501H															RRCID -> 281188															COMPL. DATE 02/17/2017															TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
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	77670	X	43590	-0-		-34080		-0-			1907 629	1 9	41054	2	Y	572	280	0	297	1	197																																																					
07	59055	X	41190	-0-		-17865		-0-			1909 686	1 9	38595	2	Y	624	600	0	105	1	116																																																					
08	58621	X	38217	-0-		-20404		-0-			1882 635	1 9	35700	2	Y	577	489	0	63	1	141																																																					
09	52950	X	34436	-0-		-18514		-0-			1618 615	1 9	32203	2	Y	559	460	0	109	1	131																																																					
10	49197	X	34165	-0-		-15032		-0-			1626 572	1 9	31967	2	Y	520	436	0	88	1	127																																																					
11	43590	X	31371	-0-		-12219		-0-			1570 563	1 9	29238	2	Y	512	405	0	107	1	127																																																					
GALVAN RANCH						WELL #: C301H					RRCID -> 281189					COMPL. DATE 02/20/2017					TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314																																																					
06	132510	X	78025	-0-		-54485		-0-			3454 314	1 9	74257	2	Y	285	183	0	148	1	98																																																					
07	101215	X	75151	-0-		-26064		-0-			3522 331	1 9	71298	2	Y	301	292	0	51	1	56																																																					
08	101215	X	69656	-0-		-31559		-0-			3476 283	1 9	65897	2	Y	257	222	0	28	1	63																																																					
09	89490	X	63366	-0-		-26124		-0-			3017 289	1 9	60060	2	Y	263	213	0	51	1	62																																																					
10	80631	X	60827	-0-		-19804		-0-			2934 273	1 9	57620	2	Y	248	207	0	42	1	61																																																					
11	78030	X	55957	-0-		-22073		-0-			2832 284	1 9	52841	2	Y	258	201	0	54	1	64																																																					
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-																																																					
BRISCOE R GU5 STATE						WELL #: 1483H					RRCID -> 281219					COMPL. DATE 09/03/2017					TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753																																																					
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	140966	-0-		140966		140966			6648 1989	1 9	132329	2	Y	1808	1032	0	352	1	424																																																					
10	14B2	EXT	262085	-0-		262085		403051			12581 2549	1 9	246955	2	Y	2317	1783	0	392	1	566																																																					
*11	574116	X	171065	-0-		-403051		-0-			8675 596	1 9	161794	2	Y	542	861	0	113	1	134																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405															
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	16680 X	14977	-0-	-1703	-0-	648	1	13911	2	Y	380	186	0	197	131
07	17236 X	12636	-0-	-4600	-0-	418	9	11636	2	Y	389	382	0	66	72
08	14849 X	11986	-0-	-2863	-0-	572	1	10983	2	Y	385	321	0	42	94
09	14970 X	10986	-0-	-3984	-0-	428	9	10138	2	Y	307	269	0	60	72
10	15469 X	7398	-0-	-8071	-0-	579	1	6743	2	Y	282	237	0	48	69
11	14970 X	7645	-0-	-7325	-0-	424	9	6917	2	Y	324	245	0	68	80
						510	1								
						338	9								
						345	1								
						310	9								
						372	1								
						356	9								
BRISCOE G															
WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570															
06	15420 X	4561	-0-	-10859	-0-	195	1	4160	2	Y	187	112	0	97	65
07	8959 X	4260	-0-	-4699	-0-	206	9	3825	2	Y	222	208	0	38	41
08	8339 X	4141	-0-	-4198	-0-	191	1	3726	2	Y	200	170	0	22	49
09	8070 X	5995	-0-	-2075	-0-	244	9	5429	2	Y	268	202	0	52	63
10	7440 X	4267	-0-	-3173	-0-	195	1	3819	2	Y	232	199	0	39	57
*11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	220	9	4112	2	Y	221	177	0	46	55
						271	1								
						295	9								
						193	1								
						255	9								
						221	1								
						243	9								
BRISCOE R															
WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359															
06	26040 X	12919	-0-	-13121	-0-	517	1	11102	2	Y	1182	490	0	614	408
07	24335 X	12871	-0-	-11464	-0-	1300	9	11255	2	Y	964	1030	0	163	179
08	21514 X	14377	-0-	-7137	-0-	556	1	12279	2	Y	1319	1031	0	145	322
09	16650 X	11241	-0-	-5409	-0-	1060	9	10189	2	Y	491	602	0	96	115
10	14725 X	13904	-0-	-821	-0-	647	1	11751	2	Y	1413	944	0	239	345
11	13920 X	13519	-0-	-401	-0-	1451	9	11498	2	Y	1276	1039	0	266	316
						512	1								
						540	9								
						599	1								
						1554	9								
						617	1								
						1404	9								
BRISCOE R															
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238															
06	18930 X	10081	-0-	-8849	-0-	435	1	9360	2	Y	260	115	0	135	90
07	15097 X	9533	-0-	-5564	-0-	286	9	8791	2	Y	280	271	0	47	52
08	11284 X	10164	-0-	-1120	-0-	434	1	9359	2	Y	286	237	0	31	70
09	10080 X	6966	-0-	-3114	-0-	308	9	6436	2	Y	188	177	0	37	44
10	10416 X	8783	-0-	-1633	-0-	490	1	8065	2	Y	278	207	0	47	68
11	10080 X	9463	-0-	-617	-0-	315	9	8631	2	Y	336	251	0	70	83
						323	1								
						207	9								
						412	1								
						306	9								
						462	1								
						370	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328															
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	AMT CODE	BALANCE
06	34740 X	17899	-0-	-16841	-0-	762 1	16416 2	Y	655	333 0	340 1	226			
07	31155 X	11444	-0-	-19711	-0-	721 9	10473 2	Y	413	492 0	70 1	77			
08	27094 X	15808	-0-	-11286	-0-	517 1	14631 2	Y	370	316 0	41 1	90			
09	23280 X	11204	-0-	-12076	-0-	454 9	10366 2	Y	288	255 0	56 1	67			
10	20553 X	22	-0-	-20531	-0-	770 1	1 9	Y	1	68 0		-0-			
11	17910 X	198	-0-	-17712	-0-	407 9	181 2	Y	6	3 0	2 1	1			
						521 1									
						317 9									
						21 2									
						10 1									
						7 9									
BRISCOE R															
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377															
06	21900 X	12056	-0-	-9844	-0-	517 1	11108 2	Y	392	206 0	204 1	135			
07	19344 X	11422	-0-	-7922	-0-	431 9	10379 2	Y	482	446 0	81 1	90			
08	17205 X	9046	-0-	-8159	-0-	513 1	8230 2	Y	345	313 0	38 1	84			
09	14760 X	8470	-0-	-6290	-0-	530 9	7676 2	Y	372	297 0	72 1	87			
10	14477 X	10777	-0-	-3700	-0-	436 1	9726 2	Y	505	383 0	86 1	123			
*11	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	380 9	11172 2	Y	548	421 0	114 1	136			
						385 1									
						409 9									
						495 1									
						556 9									
						598 1									
						603 9									
SAN AMBROSIA F (SA)															
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761															
06	11940 X	6207	-0-	-5733	-0-	245 1	5245 2	Y	652	293 0	338 1	225			
07	9238 X	7705	-0-	-1533	-0-	717 9	6441 2	Y	859	779 0	145 1	160			
08	9238 X	8057	-0-	-1181	-0-	319 1	6705 2	Y	909	747 0	100 1	222			
09	8940 X	8538	-0-	-402	-0-	945 9	7153 2	Y	933	754 0	182 1	219			
10	8618 X	7819	-0-	-799	-0-	352 1	6330 2	Y	1061	841 0	180 1	259			
11	7800 X	5688	-0-	-2112	-0-	1000 9	4300 2	Y	1053	832 0	219 1	261			
						359 1									
						1026 9									
						322 1									
						1167 9									
						230 1									
						1158 9									
GALVAN RANCH															
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030															
06	216732 X	216732	-0-	-0-	-0-	9626 1	207106 2	Y	-0-			-0-			
07	322493 X	190196	-0-	-132297	-0-	8955 1	181241 2	Y	-0-			-0-			
08	322493 X	157012	-0-	-165481	-0-	7868 1	149144 2	Y	-0-			-0-			
09	306750 X	137744	-0-	-169006	-0-	6587 1	131157 2	Y	-0-			-0-			
10	277698 X	145483	-0-	-132215	-0-	7049 1	138434 2	Y	-0-			-0-			
11	216720 X	127784	-0-	-88936	-0-	6500 1	121284 2	Y	-0-			-0-			
GALVAN RANCH															
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477															
06	211200 X	149499	-0-	-61701	-0-	6639 1	142860 2	Y	-0-			-0-			
07	320447 X	111154	-0-	-209293	-0-	5233 1	105921 2	Y	-0-			-0-			
08	305846 X	92422	-0-	-213424	-0-	4632 1	87790 2	Y	-0-			-0-			
09	232080 X	87162	-0-	-144918	-0-	4169 1	82993 2	Y	-0-			-0-			
10	183210 X	84545	-0-	-98665	-0-	4096 1	80449 2	Y	-0-			-0-			
11	149490 X	76011	-0-	-73479	-0-	3867 1	72144 2	Y	-0-			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT./// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: B360H															RRCID -> 281400															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8878															PERF. 9440 - 17733														
M	O	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		250949	X	250949		-0-		-0-			-0-			-0-					11146	1	239803	2	Y		-0-				6	0							-0-																																																				
07		324880	X	221881		-0-		-102999			-0-			-0-					10443	1	211438	2	Y		-0-												-0-																																																				
08		324260	X	186073		-0-		-138187			-0-			-0-					9323	1	176750	2	Y		-0-												-0-																																																				
09		309210	X	146808		-0-		-162402			-0-			-0-					7019	1	139789	2	Y		-0-												-0-																																																				
10		308729	X	156637		-0-		-152092			-0-			-0-					7591	1	149045	2	Y		1			1	0								-0-																																																				
11		250950	X	140102		-0-		-110848			-0-			-0-					7127	1	132975	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-			-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-																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: B858H															RRCID -> 281471															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8715															PERF. 9296 - 17613														
06		300600	X	135682		-0-		-164918			-0-			-0-					6026	1	129656	2	Y		-0-													-0-																																																			
07		313999	X	99144		-0-		-214855			-0-			-0-					4668	1	94476	2	Y		-0-												-0-																																																				
08		311147	X	76783		-0-		-234364			-0-			-0-					3846	1	72937	2	Y		-0-												-0-																																																				
09		230910	X	73395		-0-		-157515			-0-			-0-					3511	1	69884	2	Y		-0-												-0-																																																				
10		174003	X	68224		-0-		-105779			-0-			-0-					3307	1	64917	2	Y		-0-												-0-																																																				
11		135690	X	62372		-0-		-73318			-0-			-0-					3174	1	59198	2	Y		-0-												-0-																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: B359H															RRCID -> 281472															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8905															PERF. 9473 - 17794														
06		214560	X	205087		-0-		-9473			-0-			-0-					9109	1	195978	2	Y		-0-													-0-																																																			
07		329375	X	180559		-0-		-148816			-0-			-0-					8499	1	172060	2	Y		-0-												-0-																																																				
08		321718	X	150833		-0-		-170885			-0-			-0-					7555	1	143278	2	Y		-0-												-0-																																																				
09		302220	X	142042		-0-		-160178			-0-			-0-					6793	1	135249	2	Y		-0-												-0-																																																				
10		263252	X	145033		-0-		-118219			-0-			-0-					7029	1	138004	2	Y		-0-												-0-																																																				
11		205080	X	126103		-0-		-78977			-0-			-0-					6413	1	119690	2	Y		-0-												-0-																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: B859H															RRCID -> 281475															COMPL. DATE 11/07/2016															TOTAL DEPTH 8767															PERF. 9252 - 17378														
06		211200	X	131720		-0-		-79480			-0-			-0-					5850	1	125870	2	Y		-0-												-0-																																																				
07		319052	X	89308		-0-		-229744			-0-			-0-					4202	1	85106	2	Y		-0-												-0-																																																				
08		310589	X	82378		-0-		-228211			-0-			-0-					4126	1	78252	2	Y		-0-												-0-																																																				
09		227760	X	79999		-0-		-147761			-0-			-0-					3826	1	76172	2	Y		1			1	0								-0-																																																				
10		170004	X	72515		-0-		-97489			-0-			-0-					3513	1	68999	2	Y		3			2	0								1																																																				
11		131730	X	64456		-0-		-67274			-0-			-0-					3280	1	61174	2	Y		2			2	0								1																																																				
GALVAN RANCH															WELL #: A765H															RRCID -> 281758															COMPL. DATE 11/04/2017															TOTAL DEPTH 8957															PERF. 9345 - 15190														
06		148320	X	77761		-0-		-70559			-0-			-0-					3418	1	73515	2	Y		753		440	0		391	1					260																																																					
07		153264	X	74847		-0-		-78417			-0-			-0-					3485	1	70567	2	Y		723		726	0		122	1					135																																																					
08		153264	X	77335		-0-		-75929			-0-			-0-					3843	1	72818	2	Y		613		531	0		67	1					150																																																					
09		118440	X	65823		-0-		-52617			-0-			-0-					3122	1	62171	2	Y		482		425	0		94	1					113																																																					
10		94178	X	37483		-0-		-56695			-0-			-0-					1798	1	35285	2	Y		364		326	0		62	1					89																																																					
11		77760	X	68674		-0-		-9086			-0-			-0-					3453	1	64427	2	Y		722		482	0		150	1					179																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
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	138300 X	112461	-0-	-25839	-0-	4963	1	106758	2	Y	673	376	0	232
07	121055 X	96404	-0-	-24651	-0-	740	9	91150	2	Y	683	673	0	127
08	121055 X	82328	-0-	-38727	-0-	4503	1	77653	2	Y	526	467	0	128
09	117150 X	58350	-0-	-58800	-0-	751	9	55187	2	Y	355	331	0	83
10	116219 X	49514	-0-	-66705	-0-	4096	1	46670	2	Y	425	332	0	104
11	112470 X	54320	-0-	-58150	-0-	579	9	51147	2	Y	392	317	0	97
						2772	1							
						391	9							
						2376	1							
						468	9							
						2742	1							
						431	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
06	140010 X	104159	-0-	-35851	-0-	4620	1	99360	2	Y	163	114	0	56
07	138260 X	110690	-0-	-27570	-0-	179	9	105351	2	Y	124	136	0	23
08	138260 X	96781	-0-	-41479	-0-	5203	1	91931	2	Y	-0-	23	0	-0-
09	133800 X	83420	-0-	-50380	-0-	136	9	79417	2	Y	14	8	0	3
10	121148 X	76906	-0-	-44242	-0-	4850	1	73166	2	Y	12	10	0	3
11	107130 X	58178	-0-	-48952	-0-	3988	1	55216	2	Y	-0-	3	0	-0-
						15	9							
						3727	1							
						13	9							
						2962	1							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976														
06	0	56482	-0-	56482	56482	2274	1	48892	2	Y	4833	657	0	1667
07	0	126818	-0-	126818	183300	5316	9	109082	2	Y	11224	8911	0	2088
*08	244070 X	60770	-0-	-183300	-0-	5390	1	52709	2	Y	4800	5191	0	1171
09	128520 X	60971	-0-	-67549	-0-	12346	9	53078	2	Y	4753	3886	0	1114
10	132804 X	61178	-0-	-71626	-0-	2781	1	54671	2	Y	3386	3100	0	827
11	128520 X	NO RPT	-0-	-128520	-0-	5280	9			Y	NO RPT			827
						2665	1							
						5228	9							
						2782	1							
						3725	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 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 #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 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)												CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																							
GALVAN RANCH																							
WELL #: A845H												RRCID -> 282886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH		9448		PERF. N/A	
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 #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH		9531		PERF. N/A	
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 #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/02/2017		TOTAL DEPTH		9450		PERF. N/A	
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 #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH		9382		PERF. N/A	
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 #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH		9295		PERF. N/A	
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 G GU8 STATE (SA2)												WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH		7606		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 G GU8 STATE (SA3)												WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH		7673		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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276													
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	120930 X	NO RPT	-0-	-120930	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	125100 X	NO RPT	-0-	-125100	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	129270 X	NO RPT	-0-	-129270	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	125100 X	NO RPT	-0-	-125100	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	74760 X	NO RPT	-0-	-74760	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	93450 X	NO RPT	-0-	-93450	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	96565 X	NO RPT	-0-	-96565	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	93450 X	NO RPT	-0-	-93450	-0-					Y	NO RPT		-0-
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	-0-		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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 8	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13 8	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725													
06	3330 X	1435	-0-	-1895	-0-	14 1	1160 3	Y	237	228 0			37
07	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	261 9	918 3	Y	182	166 0			53
08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	21 1	1687 3	Y	88	54 0			87
09	1440 X	828	-0-	-612	-0-	200 9	97 9	Y	170	248 0	4 1		4
*10	1488 X	1296	-0-	-192	-0-	74 1	636 3	Y	145	145 0	2 1		-0-
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	1 4	187 9	Y	145	145 0	2 1		-0-
						4 4	1123 3	Y	145	145 0	2 1		-0-
						2 1	160 9	Y	145	145 0	2 1		-0-
						11 4		Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094														
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	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	3	Y	19	19	0	-0-
						1	4	21	9					
07	3410 X	2550	-0-	-860	-0-	94	1	2436	3	Y	17	17	0	-0-
						1	4	19	9					
08	4526 X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	-0-
						4	4	26	9			1	8	
09	4380 X	2784	-0-	-1596	-0-	137	1	2602	3	Y	41	36	0	-0-
						45	9					5	8	
*10	4526 X	522	-0-	-4004	-0-	24	1	478	3	Y	17	16	0	-0-
						1	4	19	9			1	8	
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747														
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	433	3	37	9	N	34			257
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	3	29	9	N	26			283
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1	124
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	3	28	9	N	25			149
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	3	28	9	N	25			174
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			174
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110														
06	5640 X	1541	-0-	-4099	-0-	51	1	1244	3	Y	224	223	0	14
						246	9							
07	5859 X	1537	-0-	-4322	-0-	48	1	1275	3	Y	194	195	0	13
						1	4	213	9					
08	5859 X	1548	-0-	-4311	-0-	63	1	1360	3	Y	111	117	0	7
						3	4	122	9					
09	5670 X	1546	-0-	-4124	-0-	70	1	1323	3	Y	139	139	0	7
						153	9							
*10	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	277	1	5412	3	Y	319	310	0	16
						10	4	351	9					
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			16
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795														
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	440	1	4443	3	N	20			149
						22	9							
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	38	1	501	3	N	25			174
						28	9							
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2044	3	N	15			189
						17	9							
09	4920 X	317	-0-	-4603	-0-	23	1	280	3	N	13			202
						14	9							
*10	5084 X	592	-0-	-4492	-0-	34	1	511	3	N	43			245
						47	9							
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
LA BANDERA RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL.	DATE 09/14/2009	TOTAL	DEPTH	6066	PERF. 6415	-	9364	
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	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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL.	DATE 09/01/2009	TOTAL	DEPTH	8429	PERF. 8365	-	12530	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 8			-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	2	2 8			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 8			-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	8790 X	7385	-0-	-1405	-0-	3	1	6456	3	Y	842	765 0	3 8	111		
						926	9									
07	8184 X	8109	-0-	-75	-0-	5	1	7287	3	Y	743	780 0	5 8	69		
						817	9									
08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	5	1	7847	3	Y	468	466 0	6 8	65		
						515	9									
09	7440 X	5858	-0-	-1582	-0-	3	1	5503	3	Y	320	342 0	2 8	41		
						352	9									
*10	7626 X	6114	-0-	-1512	-0-	1	1	5510	3	Y	383	312 0	2 8	110		
						182	4	421	9							
11	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			110		
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL.	DATE 11/30/2009	TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 8490	-	12064	
06	3960 X	2685	-0-	-1275	-0-	24	1	1940	3	Y	655	623 0		101		
						721	9									
07	2263 X	1799	-0-	-464	-0-	27	1	1190	3	Y	529	476 0	2 8	152		
						582	9									
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227 0	1 8	374		
						1	4	495	9							
09	2700 X	2009	-0-	-691	-0-	4	1	1645	3	Y	320	669 0	12 1	13		
						8	4	352	9							
*10	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	2	1	1636	3	Y	187	196 0	4 1	-0-		
						18	4	206	9							
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BEINHORN RANCH				WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL.	DATE 02/17/2010	TOTAL	DEPTH	8072	PERF. 8775	-	13328	
06	14490 X	5571	-0-	-8919	-0-	380	1	4778	3	Y	374	371 0	4 8	17		
						2	4	411	9							
07	13702 X	6146	-0-	-7556	-0-	453	1	5236	3	Y	415	409 0		23		
						457	9									
08	13702 X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447 0		17		
						1	4	485	9							
09	13260 X	5729	-0-	-7531	-0-	360	1	4879	3	Y	444	437 0		24		
						2	4	488	9							
*10	12741 X	6264	-0-	-6477	-0-	312	1	5461	3	Y	431	437 0		18		
						17	4	474	9							
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT			18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
06	12870 X	9923	-0-	-2947	-0-	331 1	8227 3	Y	1238	1205 0	1 8			74
07	13299 X	9923	-0-	-3376	-0-	324 1	8423 3	Y	1066	1066 0	3 8			71
08	13082 X	9922	-0-	-3160	-0-	390 1	8350 3	Y	1058	1064 0	2 8			63
09	12420 X	9469	-0-	-2951	-0-	410 1	7841 3	Y	1106	1113 0	2 8			54
*10	12834 X	4868	-0-	-7966	-0-	191 1	3729 3	Y	855	862 0	3 8			44
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-	7 4	941 9	Y	NO RPT					44
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	46 1	3745 3	Y	528	506 0				83
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	581 9	4607 3	Y	571	495 0				159
08	4371 X	2433	-0-	-1938	-0-	103 1	2129 3	Y	190	131 0				218
09	4230 X	3955	-0-	-275	-0-	628 9	3335 3	Y	541	730 0	12 1			17
*10	4371 X	2170	-0-	-2201	-0-	94 1	1786 3	Y	330	337 0	8 1			2
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	1 4	363 9	Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	9 1	730 3	Y	325	317 0				51
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	358 9	157 3	Y	331	290 0				92
08	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	3 1	1422 3	Y	237	125 0				204
09	1110 X	508	-0-	-602	-0-	364 9	216 3	Y	264	452 0	8 1			8
*10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	63 1	290 9	Y	323	324 0	7 1			-0-
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	261 9	4355 3	Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
06	3510 X	2566	-0-	-944	-0-	25 1	2079 3	Y	420	389 0				64
07	3627 X	162	-0-	-3465	-0-	462 9	131 3	Y	25	68 0				21
08	837 X	18	-0-	-819	-0-	3 1	17 3	Y	-0-	21 0				-0-
09	2580 X	75	-0-	-2505	-0-	28 9	67 9	Y	61	57 0	2 8			2
*10	2666 X	1136	-0-	-1530	-0-	1 1	1011 3	Y	103	100 0	2 1			2
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	11 4	113 9	Y	NO RPT	1 8				2
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-					-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 256717		CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2010				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103							
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	5970	X	2461	-0-	-3509	-0-			163	1	2054	3	Y	221	220	0	2	8	11
07	6169	X	2929	-0-	-3240	-0-			199	1	2303	3	Y	388	377	0	1	8	21
08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-			191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	13
09	7170	X	2525	-0-	-4645	-0-			150	1	2043	3	Y	301	299	0			15
*10	7409	X	2511	-0-	-4898	-0-			120	1	2090	3	Y	268	272	0			11
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			6	4	295	9	Y	NO RPT					11
FOGMT							WELL #:	4SP	RRCID -> 256723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6048	PERF. 7340	-	9653	
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-							N	108					278
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	81	173	1			186
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-							N	81					267
09	171	N	-0-	-0-	-0-	-0-			65	3	106	9	N	96	177	1			186
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	88					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					274
WORTHLEY RANCH							WELL #:	1H	RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 8525	PERF. 9560	-	13962		
06	7140	X	5484	-0-	-1656	-0-			11	1	5440	3	Y	30	25	1	3	8	6
07	DLQ	G-10	5322	-0-	5322	5322			33	9	5273	3	Y	35	24	1	10	8	7
08	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	8780			39	9	3432	3	Y	17	21	1	2	8	1
09	DLQ	G-10	3828	-0-	3828	12608			19	9	3742	3	Y	72	54	1	1	8	18
*10	16918	X	4310	-0-	-12608	-0-			79	9	4129	3	Y	142	103	1	2	8	55
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			25	1			Y	NO RPT					55
BRISCOE CATARINA RANCH							WELL #:	13H	RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7948	PERF. 9100	-	13802		
06	14040	X	11638	-0-	-2402	-0-			395	1	9790	3	Y	1318	1277	0	1	8	76
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-			3	4	1450	9	Y	4070	3891	0			255
08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-			397	1	10328	3	Y	3862	3890	0			227
09	14580	X	14024	-0-	-556	-0-			4	4	4477	9	Y	4026	4058	0			195
*10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-			20	4	4248	9	Y	743	893	0			45
11	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-			477	1	9117	3	Y	NO RPT					45
BRISCOE CARLA RANCH							WELL #:	2H	RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7258	PERF. 8153	-	12552		
06	2700	X	1439	-0-	-1261	-0-			97	1	893	3	Y	408	359	0			138
07	3534	X	1459	-0-	-2075	-0-			449	9	935	3	Y	373	339	0			172
08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-			114	1	995	3	Y	252	268	0			156
09	3420	X	1656	-0-	-1764	-0-			164	1	910	3	Y	465	447	0	2	8	172
*10	3224	X	3222	-0-	-2	-0-			234	1	2485	3	Y	421	463	0	2	8	128
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			512	9			Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
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	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		-0-	10	0			-0-
07	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	3	1	1042	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2069	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	723	-0-	723	2792	1	1	722	3	Y	-0-			-0-
*10	3000 N	231	-0-	-2769	23	1	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
*03	3131 X	2285	-0-	-846	-0-	4	1	1606	3	Y	614	580	0	34
						675	9							34
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	56
						963	9							
05	3131 X	2123	-0-	-1008	-0-	5	1	1624	3	Y	447	477	0	25
						2	4	492	9					
06	3030 X	2239	-0-	-791	-0-	2239	3		Y	-0-	25	0		-0-
07	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	5	1	1760	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2026	-0-	2026	3791	5	1	2021	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*10	5297 X	1189	-0-	-4108	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-			-0-
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT				-0-
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
06	5310 X	4750	-0-	-560	-0-	41	1	4532	3	Y	161	152	0	7
						177	9							7
07	5487 X	5245	-0-	-242	-0-	18	1	5041	3	Y	169	153	0	4
						186	9							
08	5394 X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	5
						1	4	164	9					
09	5220 X	4342	-0-	-878	-0-	8	1	4136	3	Y	180	181	0	4
						198	9							
*10	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	1	1	7339	3	Y	308	287	0	25
						45	4	339	9					
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				Y	NO RPT				25
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	58	1	8882	3	Y	1365	1247	0	111
						1502	9							
07	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	83	1	9485	3	Y	1671	1717	1	63
						3	4	1838	9					
08	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	75
						3	4	1530	9					
09	10800 X	10375	-0-	-425	-0-	91	1	8828	3	Y	1310	1286	0	97
						15	4	1441	9					
*10	10788 X	7561	-0-	-3227	-0-	39	1	6455	3	Y	963	1001	0	56
						8	4	1059	9					
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-				Y	NO RPT				56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
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	14160 X	13335	-0-	-825	-0-	39 1	13001 3	Y		268	253 0	5 8		26
07	14415 X	12768	-0-	-1647	-0-	295 9	12433 3	Y		272	262 0	11 8		25
08	14415 X	12835	-0-	-1580	-0-	35 1	12471 3	Y		287	281 0	4 8		27
09	13950 X	8977	-0-	-4973	-0-	1 4	316 9			196	203 0			20
*10	14384 X	5969	-0-	-8415	-0-	34 1	8747 3	Y		19	16 0			23
11	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-	14 4	216 9		Y	NO RPT				23
						6 1	5914 3	Y						
						28 4	21 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1 8			-0-
07	DLQ G-10	54	-0-	54	54	53 3	1 9	Y		1	1 0			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	54			Y		-0-				-0-
*10	T. A.	119	-0-	119	173	118 3	1 9	Y		1	1 0			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173			Y		NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
06	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	368 1	9120 3	Y		2255	2186 0			132
07	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	3 4	2481 9							
08	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	409 1	10639 3	Y		2206	2193 0	1 8		144
09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	4 4	2427 9			2334	2340 0	1 8		137
*10	10230 X	8322	-0-	-1908	-0-	520 1	11132 3	Y		2236	2264 0	1 8		108
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	24 4	2567 9			2087	2089 0	1 8		105
						492 1	9419 3	Y						
						2 4	2460 9							
						293 1	5722 3	Y						
						11 4	2296 9		Y	NO RPT				105
BEINHORN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
06	8760 X	7947	-0-	-813	-0-	23 1	7221 3	Y		636	638 0			31
07	9052 X	8162	-0-	-890	-0-	3 4	700 9							
08	9052 X	8209	-0-	-843	-0-	22 1	7360 3	Y		709	699 0			41
09	7980 X	7153	-0-	-827	-0-	780 9				701	714 0			28
*10	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	21 1	7416 3	Y		599	593 0			34
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	1 4	771 9			880	875 0			39
						19 1	6472 3	Y						
						3 4	659 9							
						37 1	10699 3	Y						
						33 4	968 9		Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 260091	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8554	-	12837					
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	8190 X	1415	-0-	-6775	-0-		6 1	838 3	1 4	570 9	Y	518	514 0				16
07	8463 X	1615	-0-	-6848	-0-		6 1	1012 3	2 4	595 9	Y	541	538 0				19
08	8339 X	1446	-0-	-6893	-0-		208 1	728 3	1 4	509 9	Y	463	466 0				16
09	7860 X	1186	-0-	-6674	-0-		194 1	644 3	348 9		Y	316	308 0				24
*10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		352 1	7113 3	5 4	854 9	Y	776	766 0				34
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-						Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 260094	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 9228	-	13108					
06	6750 X	982	-0-	-5768	-0-		3 1	543 3	1 4	435 9	Y	395	393 0				12
07	6975 X	1065	-0-	-5910	-0-		4 1	620 3	1 4	440 9	Y	400	397 0		1 8		14
08	6386 X	964	-0-	-5422	-0-		127 1	444 3	1 4	392 9	Y	356	356 0		1 8		13
09	6180 X	966	-0-	-5214	-0-		121 1	401 3	444 9		Y	404	387 0				30
*10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-		284 1	5739 3	4 4	422 9	Y	384	396 0				18
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-						Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 260101	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 9135	-	13103					
06	7800 X	1866	-0-	-5934	-0-		6 1	947 3	1 4	912 9	Y	829	823 0				24
07	8060 X	1913	-0-	-6147	-0-		6 1	1041 3	2 4	864 9	Y	785	780 0		1 8		28
08	8060 X	1614	-0-	-6446	-0-		200 1	701 3	1 4	712 9	Y	647	651 0		1 8		23
09	7470 X	1734	-0-	-5736	-0-		202 1	671 3	861 9		Y	783	750 0				56
*10	7130 X	6678	-0-	-452	-0-		276 1	5577 3	4 4	821 9	Y	746	769 0				33
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	6H	RRCID -> 260121	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8047	-	12503					
06	9840 X	5927	-0-	-3913	-0-		183 1	4538 3	1 4	1205 9	Y	1095	1061 0				65
07	10044 X	5892	-0-	-4152	-0-		177 1	4625 3	2 4	1088 9	Y	989	987 0		1 8		66
08	10044 X	5967	-0-	-4077	-0-		215 1	4602 3	10 4	1140 9	Y	1036	1039 0		1 8		62
09	8610 X	5388	-0-	-3222	-0-		221 1	4225 3	1 4	941 9	Y	855	873 0		1 8		43
*10	8370 X	7032	-0-	-1338	-0-		285 1	5574 3	11 4	1162 9	Y	1056	1044 0		1 8		54
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-						Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
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	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	72 1	11610 3	Y	2414	2345	0			142
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	3 4	2655 9	Y	2021	2029	0	1 8		133
08	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	71 1	11431 3	Y	2071	2082	0			122
09	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	5 4	2223 9	Y	1652	1692	0			82
*10	11005 X	9839	-0-	-1166	-0-	74 1	11675 3	Y	1676	1672	0	1 8		85
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-	25 4	2278 9	Y	NO RPT					85
						66 1	10067 3	Y						
						1 4	1817 9	Y						
						51 1	7929 3	Y						
						15 4	1844 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
06	5040 X	3305	-0-	-1735	-0-	106 1	2626 3	Y	520	507	0			30
07	5208 X	3472	-0-	-1736	-0-	1 4	572 9	Y	448	449	0			29
08	5208 X	3023	-0-	-2185	-0-	110 1	2868 3	Y	311	321	0			19
09	5040 X	3822	-0-	-1218	-0-	1 4	493 9	Y	390	390	0			19
*10	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	120 1	2556 3	Y	992	962	0			49
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	5 4	342 9	Y	NO RPT					49
						168 1	3224 3	Y						
						1 4	429 9	Y						
						554 1	10836 3	Y						
						21 4	1091 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
06	6300 X	3133	-0-	-3167	-0-	93 1	2865 3	Y	156	143	0	1 8		25
07	6510 X	3985	-0-	-2525	-0-	3 4	172 9	Y	199	204	0	1 8		19
08	6510 X	3781	-0-	-2729	-0-	141 1	3622 3	Y	207	202	0	1 8		23
09	6210 X	3627	-0-	-2583	-0-	3 4	219 9	Y	198	199	0	3 8		19
*10	6107 X	4212	-0-	-1895	-0-	140 1	3410 3	Y	211	213	0			17
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	3 4	228 9	Y	NO RPT					17
						129 1	3277 3	Y						
						3 4	218 9	Y						
						119 1	3857 3	Y						
						4 4	232 9	Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
06	7170 X	6284	-0-	-886	-0-	209 1	4542 3	Y	1394	1341	0	1 8		106
07	7409 X	6611	-0-	-798	-0-	1533 9		Y	1359	1366	0			99
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	233 1	4883 3	Y	1411	1430	0			80
09	6570 X	6563	-0-	-7	-0-	1495 9	5193 3	Y	1398	1394	0			84
10	6727 X	6418	-0-	-309	-0-	267 1	4771 3	Y	1546	1550	0	1 8		79
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	1552 9	1538 9	Y	NO RPT					79
						253 1	4478 3	Y						
						1 4	1701 9	Y						
						233 1		Y						
						6 4		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC																			
STUMBERG RANCH																			
WELL #: 2H													RRCID -> 260133						
COMPL. DATE 12/09/2010													TOTAL DEPTH 7745						
CAPACITY													PERF. 8565 - 13208						
NON-ASSOCIATED																			
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	6690 X	6542	-0-	-148	-0-			233	1	5095	3	Y	1103	1058	0			84	
								1	4	1213	9								
07	6913 X	6268	-0-	-645	-0-			236	1	4934	3	Y	998	1009	0			73	
								1098	9										
08	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-			265	1	5153	3	Y	1070	1082	0			61	
								1177	9										
09	6630 X	6566	-0-	-64	-0-			274	1	5176	3	Y	1014	1013	0			62	
								1	4	1115	9								
*10	6758 X	6252	-0-	-506	-0-			251	1	4841	3	Y	1048	1055	0			55	
								7	4	1153	9								
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-							Y	NO RPT					55	
STUMBERG RANCH													WELL #: 3H						
RRCID -> 260134													COMPL. DATE 12/11/2010						
TOTAL DEPTH 7782													PERF. 9225 - 13328						
06	6450 X	5302	-0-	-1148	-0-			197	1	4276	3	Y	754	733	0			57	
								829	9										
07	6665 X	5633	-0-	-1032	-0-			221	1	4634	3	Y	707	713	0			51	
								778	9										
08	6572 X	4869	-0-	-1703	-0-			185	1	3588	3	Y	996	992	0			55	
								1096	9										
09	6360 X	2919	-0-	-3441	-0-			98	1	1836	3	Y	895	896	0			54	
								985	9										
*10	6138 X	3468	-0-	-2670	-0-			134	1	2597	3	Y	666	686	0			34	
								4	4	733	9								
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-							Y	NO RPT					34	
WORTHY RANCH													WELL #: 5H						
RRCID -> 260185													COMPL. DATE 01/07/2011						
TOTAL DEPTH 8605													PERF. 9552 - 14400						
06	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-			212	1	23658	3	Y	951	939	0			47	
								1	4	1046	9								
07	26815 X	25545	-0-	-1270	-0-			86	1	24381	3	Y	979	996	0			30	
								1	4	1077	9								
08	27435 X	24153	-0-	-3282	-0-			33	1	23061	3	Y	956	944	0			42	
								7	4	1052	9								
09	26550 X	21976	-0-	-4574	-0-			37	1	21062	3	Y	795	811	0			26	
								2	4	875	9								
*10	27435 X	18803	-0-	-8632	-0-			3	1	17975	3	Y	649	616	0			59	
								111	4	714	9								
11	24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-							Y	NO RPT					59	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 8H						
RRCID -> 260189													COMPL. DATE 01/06/2011						
TOTAL DEPTH 7535													PERF. 8012 - 13083						
06	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-			122	1	10059	3	Y	982	950	0			153	
								1	4	1080	9								
07	10726 X	8618	-0-	-2108	-0-			175	1	7810	3	Y	575	552	0			176	
								633	9										
08	10726 X	7	-0-	-10719	-0-			7	3			Y	-0-	176	0			-0-	
09	10380 X	6564	-0-	-3816	-0-			14	1	5818	3	Y	639	616	0	11	1	12	
								29	4	703	9								
*10	10726 X	7129	-0-	-3597	-0-			9	1	6172	3	Y	803	794	0	17	1	3	
								65	4	883	9			1	8				
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-							Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	260190	COMPL.	DATE 01/13/2011	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	8448	-	12995			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12330	X	5981	-0-	-6349	-0-			391 2	1 4	4915 673	3 9	Y	612	613	0	1	8	30
07	14198	X	6425	-0-	-7773	-0-			448 795	1 9	5182	3	Y	723	711	0			43
08	14198	X	6389	-0-	-7809	-0-			431 856	1 9	5102	3	Y	778	789	0			32
09	13740	X	6111	-0-	-7629	-0-			361 2	1 4	4900 848	3 9	Y	771	759	0			44
*10	13733	X	7864	-0-	-5869	-0-			375 20	1 4	6574 895	3 9	Y	814	820	0			38
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-							Y	NO RPT					38
WORTHHEY RANCH					WELL #:	8H	RRCID ->	260194	COMPL.	DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8902	PERF.	9795	-	13987		
06	10740	X	10551	-0-	-189	-0-			20 268	1 9	10263	3	Y	244	231	1			53
07	11811	X	10749	-0-	-1062	-0-			21 268	1 9	10460	3	Y	244	225	1			72
08	11811	X	10639	-0-	-1172	-0-			19 244	1 9	10376	3	Y	222	276	1			18
09	11430	X	9306	-0-	-2124	-0-			17 211	1 9	9078	3	Y	192	157	1	1	8	52
10	11532	X	7084	-0-	-4448	-0-			42 128	1 9	6914	3	Y	116	110	1			58
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-							Y	NO RPT					58
WORTHHEY RANCH					WELL #:	9H	RRCID ->	260196	COMPL.	DATE 05/05/2011	TOTAL	DEPTH	8974	PERF.	9230	-	14847		
06	32190	X	25626	-0-	-6564	-0-			50 433	1 9	25143	3	Y	394	381	1			88
07	33263	X	27429	-0-	-5834	-0-			54 439	1 9	26936	3	Y	399	370	1			117
08	33263	X	26986	-0-	-6277	-0-			49 364	1 9	26573	3	Y	331	420	1			28
09	30210	X	24864	-0-	-5346	-0-			45 353	1 9	24466	3	Y	321	260	1	1	8	88
*10	31217	X	8427	-0-	-22790	-0-			51 96	1 9	8280	3	Y	87	113	1			62
11	26130	X	NO RPT	-0-	-26130	-0-							Y	NO RPT					62
BRISCOE CHIP EAST RANCH					WELL #:	1H	RRCID ->	260221	COMPL.	DATE 01/17/2011	TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	8710	-	13088		
06	2610	X	1955	-0-	-655	-0-			6 579	1 9	1370	3	Y	526	478 2	0 8	28	1	35
07	4402	X	1627	-0-	-2775	-0-			10 480	1 9	1137	3	Y	436	445	0	2	8	24
08	4402	X	1366	-0-	-3036	-0-			52 267	1 9	1047	3	Y	243	250	0	1	8	16
09	4260	X	1307	-0-	-2953	-0-			55 260	1 9	992	3	Y	236	240	0	1	8	11
*10	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-			72 1	1 4	1561 297	3 9	Y	270	264	0	2	8	15
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-							Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
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	11010 X	4051	-0-	-6959	-0-	15 1	3445 3	590 9	590 9	Y	536	500 0	29 1	37
07	12338 X	4670	-0-	-7668	-0-	33 1	4032 3	604 9	604 9	Y	549	555 0		31
08	12338 X	4260	-0-	-8078	-0-	174 1	3532 3	553 9	553 9	Y	503	500 0		34
09	11940 X	4101	-0-	-7839	-0-	178 1	3231 3	691 9	691 9	Y	628	631 0	1 8	30
*10	11160 X	7165	-0-	-3995	-0-	285 1	6199 3	677 9	677 9	Y	615	606 0	3 8	36
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	4 4				Y	NO RPT			36
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
06	10080 X	6258	-0-	-3822	-0-	23 1	5402 3	832 9	832 9	Y	756	694 0	41 1	51
07	10416 X	4840	-0-	-5576	-0-	33 1	4107 3	699 9	699 9	Y	635	650 0		36
08	10416 X	4920	-0-	-5496	-0-	199 1	4030 3	690 9	690 9	Y	627	621 0		42
09	10080 X	4837	-0-	-5243	-0-	207 1	3751 3	878 9	878 9	Y	798	803 0		37
*10	10416 X	5029	-0-	-5387	-0-	190 1	4132 3	704 9	704 9	Y	640	641 0		36
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	3 4				Y	NO RPT			36
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
06	29130 X	25416	-0-	-3714	-0-	74 1	24792 3	550 9	550 9	Y	500	469 0	4 8	48
07	30101 X	25904	-0-	-4197	-0-	72 1	25371 3	460 9	460 9	Y	418	413 0	15 8	38
08	30101 X	24843	-0-	-5258	-0-	69 1	24364 3	384 9	384 9	Y	349	353 0	3 8	31
09	27330 X	18648	-0-	-8682	-0-	26 4	18336 3	283 9	283 9	Y	257	264 0	1 8	23
*10	27931 X	16165	-0-	-11766	-0-	17 1	16037 3	36 9	36 9	Y	33	24 0		32
11	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-	75 4				Y	NO RPT			32
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
06	25560 X	25099	-0-	-461	-0-	74 1	24692 3	333 9	333 9	Y	303	292 0		29
07	26412 X	25557	-0-	-855	-0-	72 1	25128 3	356 9	356 9	Y	324	324 0		29
08	26412 X	23570	-0-	-2842	-0-	65 1	23164 3	316 9	316 9	Y	287	291 0		25
09	25560 X	19593	-0-	-5967	-0-	25 4	19305 3	257 9	257 9	Y	234	237 0	1 8	21
*10	26412 X	9046	-0-	-17366	-0-	2 4	8976 3	18 9	18 9	Y	16	16 0		21
11	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-	43 4				Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
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	9180 X	8513	-0-	-667	-0-	21 1	7687 3	Y	693	689 0			24	
07	9486 X	8256	-0-	-1230	-0-	43 4	762 9							
08	9269 X	8525	-0-	-744	-0-	27 1	7512 3	Y	652	657 0			19	
09	8520 X	8226	-0-	-294	-0-	717 9								
*10	8804 X	8056	-0-	-748	-0-	29 1	7738 3	Y	688	689 0			18	
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	1 4	757 9							
						29 1	7513 3	Y	622	622 0			18	
						684 9								
						22 1	7496 3	Y	486	486 0			18	
						3 4	535 9							
								Y	NO RPT				18	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691	
06	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	41 1	14828 3	Y	1350	1343 0			45	
07	16864 X	16347	-0-	-517	-0-	82 4	1485 9							
08	16864 X	16099	-0-	-765	-0-	54 1	14856 3	Y	1306	1313 0	1 8		37	
09	16440 X	15331	-0-	-1109	-0-	1437 9								
*10	16988 X	15801	-0-	-1187	-0-	56 1	14573 3	Y	1335	1339 0			33	
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-	1 4	1469 9							
						54 1	13869 3	Y	1280	1279 0			34	
						1408 9								
						43 1	14481 3	Y	1156	1153 0			37	
						5 4	1272 9							
								Y	NO RPT				37	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854	
06	7740 X	6962	-0-	-778	-0-	18 1	6371 3	Y	489	487 0			16	
07	7998 X	5063	-0-	-2935	-0-	35 4	538 9							
08	7998 X	6310	-0-	-1688	-0-	17 1	4743 3	Y	275	283 0			8	
09	7320 X	5965	-0-	-1355	-0-	303 9								
*10	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	22 1	5925 3	Y	329	329 0			8	
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-	1 4	362 9							
						22 1	5544 3	Y	363	362 0			9	
						399 9								
						26 1	8736 3	Y	487	481 0			15	
						3 4	536 9							
								Y	NO RPT				15	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418	
06	4440 X	770	-0-	-3670	-0-	3 1	384 3	Y	348	344 0	1 8		10	
07	5146 X	912	-0-	-4234	-0-	383 9								
08	5425 X	702	-0-	-4723	-0-	2 1	467 3	Y	402	395 0	3 8		14	
09	5250 X	627	-0-	-4623	-0-	1 4	442 9							
*10	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	73 1	257 3	Y	337	336 0	3 8		12	
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	1 4	371 9							
						80 1	266 3	Y	255	248 0			19	
						281 9								
						239 1	4830 3	Y	208	217 0			10	
						3 4	229 9							
								Y	NO RPT				10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
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	8610 X	1364	-0-	-7246	-0-	90	1	1127	3	Y	134	134	0	5
						147	9							
07	8897 X	1440	-0-	-7457	-0-	97	1	1127	3	Y	196	190	0	10
						216	9							
08	6355 X	1380	-0-	-4975	-0-	90	1	1068	3	Y	202	197	0	6
						222	9							
09	6150 X	1180	-0-	-4970	-0-	79	1	1060	3	Y	37	42	0	1
						41	9							
*10	6355 X	2455	-0-	-3900	-0-	119	1	2102	3	Y	206	196	0	7
						7	4	227	9					
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
06	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	44	1	12659	3	Y	1727	1708	0	61
						10	4	1900	9					
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	168	1	13149	3	Y	1973	1966	0	68
						29	4	2170	9					
08	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0	46
						17	4	1849	9					
09	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	301	1	13324	3	Y	1778	1782	0	42
						8	4	1956	9					
*10	13485 X	11048	-0-	-2437	-0-	237	1	9362	3	Y	1218	1224	0	36
						109	4	1340	9					
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT			36
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
06	12240 X	12203	-0-	-37	-0-	39	1	11319	3	Y	760	758	0	29
						9	4	836	9					
07	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	152	1	11826	3	Y	1059	1050	0	38
						26	4	1165	9					
08	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0	27
						15	4	1031	9					
09	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	269	1	11886	3	Y	1020	1021	0	26
						7	4	1122	9					
*10	12648 X	10201	-0-	-2447	-0-	230	1	9083	3	Y	711	714	0	23
						106	4	782	9					
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
06	11100 X	10178	-0-	-922	-0-	32	1	9194	3	Y	859	854	0	31
						7	4	945	9					
07	DLQ G-10	11347	-0-	11347	11347	127	1	9856	3	Y	1221	1210	0	42
						21	4	1343	9					
08	22928 X	11581	-0-	-11347	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0	29
						13	4	1162	9					
09	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	226	1	10001	3	Y	1046	1050	0	25
						6	4	1151	9					
*10	11098 X	7846	-0-	-3252	-0-	173	1	6834	3	Y	690	694	0	21
						80	4	759	9					
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
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	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1	4695	3	Y	1247	1220	0		50
						1372	9								
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	18	1	4620	3	Y	1062	1034	0	12 1	66
						1168	9								
08	5580 X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0		48
						817	9								
09	6090 X	4729	-0-	-1361	-0-	108	1	3878	3	Y	675	690	0		33
						743	9								
*10	6293 X	4336	-0-	-1957	-0-	67	1	3603	3	Y	605	610	0		28
						666	9								
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT				28
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168	
06	4410 X	4347	-0-	-63	-0-	15	1	3626	3	Y	642	635	0		25
						706	9								
07	DLQ G-10	5517	-0-	5517	5517	19	1	4780	3	Y	653	631	0	7 1	40
						718	9								
08	10487 X	4970	-0-	-5517	-0-	43	1	4035	3	Y	811	801	0		50
						892	9								
09	5280 X	4532	-0-	-748	-0-	103	1	3668	3	Y	692	709	0		33
						761	9								
*10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	110	1	5939	3	Y	830	827	0		36
						913	9								
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				36
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329	
06	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	17	1	4219	3	Y	440	436	0		16
						484	9								
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	527	506	0	6 1	31
						580	9								
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0		40
						735	9								
09	4470 X	4301	-0-	-169	-0-	101	1	3614	3	Y	533	548	0		25
						586	9								
*10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	85	1	4623	3	Y	558	559	0		24
						614	9								
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502	
06	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	22	1	5331	3	Y	1039	1018	0		42
						1143	9								
07	DLQ G-10	6312	-0-	6312	6312	20	1	5039	3	Y	1139	1097	0	13 1	71
						1253	9								
08	12516 X	6204	-0-	-6312	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0		67
						1152	9								
09	6660 X	5226	-0-	-1434	-0-	125	1	4481	3	Y	564	602	0		29
						620	9								
*10	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	236	1	12838	3	Y	930	918	0		41
						1	4	1023	9						
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
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	7650 X	6021	-0-	-1629	-0-	20	1	4953	3	Y	953	934	0	37
07	DLQ G-10	5526	-0-	5526	5526	1048	9	4496	3	Y	920	891	0	56
08	10855 X	5329	-0-	-5526	-0-	18	1	4391	3	Y	810	816	0	50
09	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1012	9	6568	3	Y	868	878	0	40
*10	6231 X	4410	-0-	-1821	-0-	47	1	3636	3	Y	643	655	0	28
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	891	9			Y	NO RPT			28
						184	1							
						955	9							
						67	1							
						707	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
06	5880 X	3987	-0-	-1893	-0-	12	1	3083	3	Y	811	801	0	33
07	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	892	9	3177	3	Y	689	671	0	43
08	7665 X	3718	-0-	-3947	-0-	12	1	3056	3	Y	572	579	0	36
09	4980 X	3326	-0-	-1654	-0-	758	9	2737	3	Y	466	479	0	23
*10	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	33	1	3596	3	Y	871	855	0	39
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	629	9			Y	NO RPT			39
						76	1							
						513	9							
						66	1							
						958	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
06	35940 X	24751	-0-	-11189	-0-	73	1	24192	3	Y	442	418	0	43
07	37138 X	25337	-0-	-11801	-0-	486	9	24776	3	Y	445	433	0	40
08	37138 X	24779	-0-	-12359	-0-	70	1	24214	3	Y	428	424	0	38
09	33510 X	22120	-0-	-11390	-0-	1	4	21198	3	Y	807	773	0	71
*10	27373 X	22245	-0-	-5128	-0-	68	1	888	9	Y	128	84	0	114
11	24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-	26	4	21977	3	Y	NO RPT			114
						32	1	141	9					
						2	4							
						23	1							
						104	4							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	460	1	9122	3	Y	520	548	0	37
07	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	1	4	572	9	Y	1578	1488	0	127
08	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	539	1	10268	3	Y	1984	1962	0	149
09	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	1736	9	10137	3	Y	1812	1809	0	152
*10	8649 X	8507	-0-	-142	-0-	513	1	8980	3	Y	1619	1658	0	113
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	2182	9	1993	9	Y	NO RPT			113
						458	1	6430	3					
						1	4	1781	9					
						295	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
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	9180 X	8923	-0-	-257	-0-	72 1	8017 3	Y			758	737 0	4 8	37
07	9486 X	9300	-0-	-186	-0-	834 9	8376 3	Y			813	814 0	12 8	24
08	9486 X	8949	-0-	-537	-0-	30 1	8104 3	Y			755	744 0	3 8	32
09	9180 X	7192	-0-	-1988	-0-	894 9	831 9				417	434 0	1 8	14
*10	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	12 1	6720 3	Y			529	495 0	1 8	47
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	2 4	459 9				NO RPT			47
						55 4	582 9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
06	18000 X	15064	-0-	-2936	-0-	127 1	14136 3	Y			728	707 0	10 8	34
07	18290 X	15538	-0-	-2752	-0-	801 9	14630 3	Y			777	760 0	30 8	21
08	17639 X	14344	-0-	-3295	-0-	53 1	13671 3	Y			591	579 0	9 8	24
09	17070 X	12163	-0-	-4907	-0-	855 9	650 9				450	461 0		13
*10	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	19 1	11646 3	Y			630	589 0		54
11	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-	4 4	495 9				NO RPT			54
						105 4	693 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459														
06	7500 X	5214	-0-	-2286	-0-	13 1	3729 3	Y			1335	1318 0		49
07	7750 X	6397	-0-	-1353	-0-	3 4	1469 9				1592	1585 0		56
08	7750 X	6564	-0-	-1186	-0-	59 1	4577 3	Y			1548	1561 0		43
09	7500 X	5361	-0-	-2139	-0-	10 4	1751 9				1177	1192 0		28
*10	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	125 1	4730 3	Y			1087	1083 0		32
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	6 4	1703 9				NO RPT			32
						89 1	3974 3	Y						
						3 4	1295 9							
						236 1	9285 3	Y						
						108 4	1196 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158														
06	2250 X	963	-0-	-1287	-0-	25 3	938 9	Y			853	842 0	1 8	31
07	2232 X	1535	-0-	-697	-0-	3 1	270 3	Y			1146	1136 0	1 8	40
08	2232 X	883	-0-	-1349	-0-	1 4	1261 9				756	774 0	1 8	21
09	2160 X	929	-0-	-1231	-0-	1 1	50 3	Y			813	813 0	2 8	19
*10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	832 9	34 3	Y			602	603 0	1 8	17
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	1 1	662 9				NO RPT			17
						894 9								
						36 1	1414 3	Y						
						16 4	662 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298														
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	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	11 1	3099	3	Y	596	592	0	21
							2 4	656	9					
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	46 1	3593	3	Y	704	701	0	23
							8 4	774	9				1 8	
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99 1	3773	3	Y	669	673	0	17
							5 4	736	9				2 8	
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	83 1	3676	3	Y	763	762	0	16
							2 4	839	9				2 8	
*10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	105 1	4147	3	Y	515	517	0	13
							48 4	567	9				1 8	
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532	
06	6270	X	4898	-0-	-1372	-0-	12 1	4299	3	Y	512	512	0	18
							24 4	563	9					
07	7285	X	4590	-0-	-2695	-0-	15 1	3996	3	Y	526	527	0	16
							579 9						1 8	
08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15 1	3744	3	Y	572	572	0	16
							629 9							
09	7050	X	4282	-0-	-2768	-0-	14 1	3624	3	Y	585	584	0	17
							644 9							
*10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	14 1	4865	3	Y	623	619	0	21
							2 4	685	9					
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT			21
SOUTH SPUR RANCH													WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643	
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8 1	244	3	Y	-0-			-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	65 1	1727	3	Y	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28 1	1061	3	Y	1	1	8	-0-
							1 9							
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13 1	621	3	Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519	
06	5640	X	3328	-0-	-2312	-0-	121 1	2381	3	Y	751	799	0	55
							826 9							
07	5828	X	3871	-0-	-1957	-0-	145 1	2762	3	Y	876	858	0	73
							964 9							
08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139 1	2743	3	Y	821	831	0	63
							903 9							
09	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	138 1	2693	3	Y	796	792	0	67
							876 9							
*10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	287 1	6257	3	Y	1216	1201	0	82
							1 4	1338	9					
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
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	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	41 1	10686 3	Y	571	526 0			89	
						11 4	628 9							
07	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	50 1	11408 3	Y	534	573 0			50	
						10 4	587 9							
08	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	50 1	11786 3	Y	635	615 0			70	
						10 4	699 9							
09	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	48 1	11403 3	Y	586	596 0	1 8		59	
						11 4	645 9							
*10	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	53 1	12396 3	Y	706	707 0	1 8		57	
						12 4	777 9							
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			Y	NO RPT				57	
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
06	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	49 1	12666 3	Y	610	563 0			96	
						13 4	671 9							
07	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	61 1	14062 3	Y	695	727 0			64	
						13 4	765 9							
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	58 1	13441 3	Y	728	709 0	1 8		82	
						11 4	801 9							
09	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	54 1	12705 3	Y	660	676 0			66	
						12 4	726 9							
*10	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	56 1	13525 3	Y	781	784 0	1 8		62	
						14 4	859 9							
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-			Y	NO RPT				62	
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	12				226	
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	155	176 1	1 8		204	
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	629	711 1			122	
09	3150 X	779	-0-	-2371	-0-	299 3	480 9	N	436	353 1			205	
*10	3255 X	323	-0-	-2932	-0-	41 3	282 9	N	256	351 1			110	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
06	9570 X	7853	-0-	-1717	-0-	43 1	6524 3	Y	1169	1079 0	51 1		96	
						1286 9								
07	9889 X	8353	-0-	-1536	-0-	59 1	6708 3	Y	1440	1481 1	1 8		54	
						2 4	1584 9							
08	8587 X	7999	-0-	-588	-0-	67 1	6502 3	Y	1298	611 0	671 1		70	
						2 4	1428 9							
09	8310 X	7501	-0-	-809	-0-	64 1	6159 3	Y	1153	1135 0	2 8		86	
						10 4	1268 9							
*10	8122 X	6158	-0-	-1964	-0-	31 1	5086 3	Y	941	971 0	1 8		55	
						6 4	1035 9							
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT				55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
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	12840 X	12055	-0-	-785	-0-	68	1	10530	3	Y	1324	1219	0	108
						1	4	1456	9					
07	13268 X	12342	-0-	-926	-0-	92	1	10563	3	Y	1531	1581	1	56
						3	4	1684	9					
08	13237 X	11519	-0-	-1718	-0-	102	1	10041	3	Y	1247	590	0	65
						4	4	1372	9					
09	12420 X	10932	-0-	-1488	-0-	99	1	9520	3	Y	1179	1158	0	85
						16	4	1297	9					
*10	12462 X	9745	-0-	-2717	-0-	52	1	8523	3	Y	1054	1079	0	58
						11	4	1159	9					
11	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT			58
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	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-
WORTHY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
06	41460 X	31862	-0-	-9598	-0-	63	1	31425	3	Y	340	330	1	75
						374	9							
07	34875 X	30958	-0-	-3917	-0-	61	1	30473	3	Y	385	350	1	110
						424	9							
08	34348 X	30589	-0-	-3759	-0-	56	1	30125	3	Y	371	452	1	29
						408	9							
09	32430 X	23660	-0-	-8770	-0-	43	1	23279	3	Y	307	252	1	84
						338	9							
*10	33511 X	7372	-0-	-26139	-0-	45	1	7243	3	Y	76	105	1	55
						84	9							
11	31860 X	NO RPT	-0-	-31860	-0-					Y	NO RPT			55
CAGE														
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
06	4530 X	2811	-0-	-1719	-0-	248	1	2500	3	N	57			281
						63	9							
07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	454	1	5927	3	N	112	178	1	215
						123	9							
08	4061 X	2095	-0-	-1966	-0-	121	1	1941	3	N	30			245
						33	9							
09	2910 X	1719	-0-	-1191	-0-	129	1	1578	3	N	11			256
						12	9							
*10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	102	178	1	180
						112	9							
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
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	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	16 1	5071 3	Y	524	524 0				25
						2 4	576 9							
07	DLQ G-10	5488	-0-	5488	5488	15 1	4897 3	Y	524	519 0				30
						576 9								
08	11443 X	5955	-0-	-5488	-0-	16 1	5286 3	Y	594	600 0				24
						653 9								
09	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	15 1	4984 3	Y	576	567 0				33
						2 4	634 9							
*10	5704 X	5607	-0-	-97	-0-	18 1	5040 3	Y	485	495 0				23
						15 4	534 9							
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	24 1	3638 3	Y	576	530 0	24 1			47
						634 9				2 8				
07	4712 X	4209	-0-	-503	-0-	31 1	3503 3	Y	613	633 1	3 8			24
						1 4	674 9							
08	4712 X	3662	-0-	-1050	-0-	33 1	3209 3	Y	381	183 0	201 1			21
						1 4	419 9							
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	54 1	5174 3	Y	376	364 0	5 8			28
						8 4	414 9							
*10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	50 1	8170 3	Y	447	438 0	12 8			25
						10 4	492 9							
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT					25
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
06	7260 X	6803	-0-	-457	-0-	230 1	5102 3	Y	1329	1300 0				95
						9 4	1462 9							
07	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	296 1	4691 3	Y	1827	1791 0				131
						6 4	2010 9							
08	7502 X	6545	-0-	-957	-0-	287 1	5305 3	Y	865	942 0				54
						1 4	952 9							
09	6780 X	5512	-0-	-1268	-0-	243 1	4205 3	Y	963	802 0	126 1			89
						5 4	1059 9							
*10	7037 X	5741	-0-	-1296	-0-	245 1	4307 3	Y	1074	1082 0				81
						8 4	1181 9							
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	9672 X	8559	-0-	-1113	-0-	49 1	7837 3	Y	610	613	0		7	
						2 4	671 9							
*01	9176 X	8459	-0-	-717	-0-	53 1	7763 3	Y	584	580	0		11	
						1 4	642 9							
*02	8288 X	6943	-0-	-1345	-0-	44 1	6320 3	Y	523	520	0		14	
						4 4	575 9							
*03	8835 X	8462	-0-	-373	-0-	48 1	7768 3	Y	583	589	0		8	
						5 4	641 9							
*04	8430 X	8346	-0-	-84	-0-	50 1	7736 3	Y	505	498	0		15	
						4 4	556 9							
05	8556 X	8018	-0-	-538	-0-	45 1	7338 3	Y	560	536	0	26 8	13	
						19 4	616 9							
06	8190 X	1818	-0-	-6372	-0-	7 1	1167 3	Y	584	575	0	4 8	18	
						2 4	642 9							
07	8618 X	1956	-0-	-6662	-0-	7 1	1324 3	Y	565	562	0		21	
						3 4	622 9							
08	8618 X	1772	-0-	-6846	-0-	260 1	908 3	Y	548	549	0		20	
						1 4	603 9							
09	8340 X	1755	-0-	-6585	-0-	254 1	844 3	Y	596	572	0		44	
						1 4	656 9							
*10	8029 X	7060	-0-	-969	-0-	306 1	6191 3	Y	507	527	0		24	
						5 4	558 9							
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT				24	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	75 1	6186 3	Y	1037	982	0		159	
						1 4	1141 9							
07	6510 X	3011	-0-	-3499	-0-	57 1	2563 3	Y	355	389	0		125	
						391 9								
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-	125	0		-0-	
09	6300 X	63	-0-	-6237	-0-	57 3	6 9	Y	5	1	1	4 8	-0-	
*10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-				-0-	
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
06	3570 X	1792	-0-	-1778	-0-	10 1	1594 3	Y	171	162	0	8 1	14	
						188 9								
07	3689 X	1562	-0-	-2127	-0-	11 1	1229 3	Y	293	294	1	1 8	12	
						322 9								
08	3131 X	1450	-0-	-1681	-0-	12 1	1264 3	Y	157	76	0	83 1	10	
						1 4	173 9							
09	2040 X	1215	-0-	-825	-0-	11 1	1060 3	Y	129	127	0		12	
						2 4	142 9							
*10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	31 1	4995 3	Y	168	168	0	1 8	11	
						6 4	185 9							
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT				11	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
06	10050 X	9373	-0-	-677	-0-	56 1	8466 3	Y	774	716	0	33 1	64	
						851 9								
07	11563 X	9672	-0-	-1891	-0-	75 1	8642 3	Y	865	895	1	1 8	33	
						3 4	952 9							
08	12896 X	9134	-0-	-3762	-0-	85 1	8257 3	Y	717	339	0	372 1	39	
						3 4	789 9							
09	12480 X	8457	-0-	-4023	-0-	80 1	7744 3	Y	564	560	0	1 8	42	
						13 4	620 9							
*10	12896 X	7208	-0-	-5688	-0-	41 1	6655 3	Y	458	473	0	1 8	26	
						8 4	504 9							
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT				26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * 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	8490 X	868	-0-	-7622	-0-	3 1	613 3	Y	229	208 0	12 1	16		
07	8773 X	595	-0-	-8178	-0-	252 9	373 3	Y	199	201 0	2 8	12		
08	5890 X	454	-0-	-5436	-0-	3 1	290 3	Y	136	137 0	1 8	10		
09	5700 X	414	-0-	-5286	-0-	219 9	202 3	Y	183	182 0	2 8	9		
*10	5890 X	1106	-0-	-4784	-0-	14 1	913 3	Y	136	136 0	1 8	8		
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	150 9		Y	NO RPT			8		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
06	9330 X	2199	-0-	-7131	-0-	7 1	1646 3	Y	496	455 0	27 1	33		
07	9641 X	2669	-0-	-6972	-0-	546 9	2164 3	Y	443	450 0	2 8	24		
08	9238 X	2796	-0-	-6442	-0-	17 1	2235 3	Y	409	406 0	1 8	26		
09	8940 X	2879	-0-	-6061	-0-	1 4	2180 3	Y	525	527 0	1 8	23		
*10	9238 X	2494	-0-	-6744	-0-	110 1	2034 3	Y	332	336 0	1 8	18		
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	1 4	365 9	Y	NO RPT			18		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	83	73 0	4 1	5		
07	2821 X	250	-0-	-2571	-0-	49 3	201 9	Y	183	177 0	2 8	9		
08	2883 X	263	-0-	-2620	-0-	2 1	32 3	Y	208	203 0	1 8	13		
09	2790 X	284	-0-	-2506	-0-	229 9	30 3	Y	229	231 0	1 8	10		
*10	2883 X	1788	-0-	-1095	-0-	2 1	1415 3	Y	279	274 0	1 8	14		
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	252 9	307 9	Y	NO RPT			14		
BEINHORN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	24 1	7685 3	Y	723	725 0		34		
07	DLQ G-10	7818	-0-	7818	7818	3 4	7145 3	Y	593	591 0	2 8	34		
08	15982 X	8164	-0-	-7818	-0-	21 1	7430 3	Y	647	654 0	1 8	26		
09	8490 X	7694	-0-	-796	-0-	652 9	712 9	Y	666	654 0		38		
*10	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	21 1	6937 3	Y	769	771 0		36		
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-	3 4	733 9	Y	NO RPT			36		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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	* * 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	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	342 1	4940 3	Y	403		394 0			122
07	DLQ G-10	6257	-0-	6257	6257	1 4	443 9	Y	1009		951 0			180
08	9673 X	3416	-0-	-6257	-0-	404 1	4743 3	Y	586		658 0			108
09	5670 X	2057	-0-	-3613	-0-	1110 9		Y	321		341 0			88
*10	5921 X	5094	-0-	-827	-0-	231 1	2540 3	Y	1070		1040 0	1 8		117
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	645 9		Y	NO RPT					117
						173 1	1529 3	Y						
						2 4	353 9	Y						
						327 1	3589 3	Y						
						1 4	1177 9	Y						
SOUTH SPUR RANCH										RRCID -> 261053		COMPL. DATE 06/12/2011		
												TOTAL DEPTH 6891		
												PERF. 7305 - 11440		
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	130 1	4319 3	Y	1190		874 1			384
07	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887	3 4	1309 9	Y	1492		1595 1			281
08	10075 X	5188	-0-	-4887	-0-	118 1	3128 3	Y	1375		1426 1			230
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	1641 9		Y	1209		1259 1			180
*10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	92 1	3583 3	Y	880		887 1			173
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	1513 9		Y	NO RPT					173
						84 1	4209 3	Y						
						3 4	1330 9	Y						
						132 1	4265 3	Y						
						968 9		Y						
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B										RRCID -> 261330		COMPL. DATE 12/12/2010		
												TOTAL DEPTH 8443		
												PERF. 8868 - 12723		
06	3690 X	2880	-0-	-810	-0-	2211 3	669 9	N	608		709 1			114
07	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	2275 3	708 9	N	644		358 1	1 8		399
08	4216 X	3759	-0-	-457	-0-	3307 3	452 9	N	411		706 1			104
09	4080 X	2508	-0-	-1572	-0-	1758 3	750 9	N	682		540 1			246
*10	4216 X	2962	-0-	-1254	-0-	2272 3	690 9	N	627		713 1	2 8		158
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT					158
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										RRCID -> 261440		COMPL. DATE 06/16/2011		
												TOTAL DEPTH 8258		
												PERF. 8990 - 13233		
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	85 1	1223 3	Y	319		324 0	2 8		100
07	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	351 9		Y	445		458 0	1 8		86
08	2608 N	1315	-0-	-1293	-0-	63 1	740 3	Y	460		470 0			76
09	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	490 9		Y	448		418 0			106
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	67 1	742 3	Y	398		452 0	4 8		48
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	506 9		Y	NO RPT					48
						90 1	797 3	Y						
						1 4	493 9	Y						
						45 1	494 3	Y						
						438 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
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	6480 X	5956	-0-	-524	-0-	89 1	5311 3	Y	505	444 0				148
07	6696 X	5598	-0-	-1098	-0-	556 9	5066 3	Y	390	395 0				143
08	6696 X	5961	-0-	-735	-0-	103 1	5396 3	Y	411	397 0				157
09	6480 X	5284	-0-	-1196	-0-	429 9	4784 3	Y	366	350 0	1 8			172
*10	6417 X	3864	-0-	-2553	-0-	113 1	3521 3	Y	250	310 0				112
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	452 9		Y	NO RPT					112
						97 1								
						403 9								
						68 1								
						275 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003	
06	3000 N	4008	-0-	1008	1008	207 1	2075 3	Y	1569	1596 0				168
07	DLQ G-10	2774	-0-	2774	3782	1726 9	2065 3	Y	439	440 0				167
08	6118 X	2336	-0-	-3782	-0-	226 1	1781 3	Y	283	361 0				89
09	4080 X	3622	-0-	-458	-0-	483 9	2749 3	Y	497	458 0				128
*10	4154 X	2939	-0-	-1215	-0-	244 1	2116 3	Y	428	443 0				113
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	311 9	471 9	Y	NO RPT					113
						326 1								
						547 9								
						350 1								
						2 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408	
06	7080 X	4857	-0-	-2223	-0-	298 1	4285 3	Y	249	248 0				77
07	DLQ G-10	5277	-0-	5277	5277	274 9	4239 3	Y	615	582 0				110
08	10402 X	5125	-0-	-5277	-0-	361 1	4104 3	Y	590	602 0				98
09	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	677 9	4628 3	Y	645	592 0				151
*10	6975 X	6065	-0-	-910	-0-	372 1	4713 3	Y	837	890 0				98
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	649 9	921 9	Y	NO RPT					98
						524 1								
						6 4								
						430 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253	
06	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	884 1	8852 3	Y	1644	1640 0				175
07	DLQ G-10	10592	-0-	10592	10592	1808 9	9189 3	Y	362	388 0				149
08	20759 X	10167	-0-	-10592	-0-	1005 1	8692 3	Y	258	325 0				82
09	11610 X	8829	-0-	-2781	-0-	398 9	7487 3	Y	412	385 0				109
*10	11935 X	2157	-0-	-9778	-0-	1191 1	1641 3	Y	221	262 0				68
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-	284 9	243 9	Y	NO RPT					68
						889 1								
						453 9								
						272 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	8H	RRCID	->	263241	COMPL.	DATE	08/14/2011	TOTAL	DEPTH	6528	PERF.	6879	-	12055		
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	11554 X	11554	-0-		-0-		-0-			28 1	10812	3	Y		649	593	1		1 8	217
										714 9										
07	10726 X	10152	-0-		-574		-0-			62 1	9597	3	Y		448	563	1			102
										493 9										
08	10726 X	5146	-0-		-5580		-0-			35 1	4855	3	Y		233	298	1			37
										256 9										
09	10650 X	9101	-0-		-1549		-0-			59 1	8395	3	Y		587	562	1			62
										1 4	646	9								
*10	11005 X	8845	-0-		-2160		-0-			35 1	8204	3	Y		550	515	1			97
										1 4	605	9								
11	10650 X	NO RPT	-0-		-10650		-0-						Y	NO RPT						97
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	9H	RRCID	->	263284	COMPL.	DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	6506	PERF.	7512	-	12141		
06	7470 X	2266	-0-		-5204		-0-			6 1	2077	3	Y		166	206	1			75
										183 9										
07	7161 X	4190	-0-		-2971		-0-			23 1	3585	3	Y		529	512	1			92
										582 9										
08	10746 X	10746	-0-		-0-		-0-			69 1	9618	3	Y		963	937	1			118
										1059 9										
09	6000 X	3248	-0-		-2752		-0-			22 1	3005	3	Y		201	286	1			33
										221 9										
*10	5705 X	5705	-0-		-0-		-0-			23 1	5346	3	Y		305	284	1			54
										336 9										
11	10200 X	NO RPT	-0-		-10200		-0-						Y	NO RPT						54
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	10H	RRCID	->	263315	COMPL.	DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7635	PERF.	8691	-	13244		
06	8160 X	5017	-0-		-3143		-0-			23 1	4200	3	Y		722	686	0		2 8	89
										794 9										
07	8432 X	4968	-0-		-3464		-0-			27 1	4192	3	Y		680	733	1		1 8	35
										1 4	748	9								
08	8339 X	5199	-0-		-3140		-0-			35 1	4261	3	Y		820	298	0		478 1	79
										1 4	902	9								
09	6180 X	5157	-0-		-1023		-0-			31 1	4185	3	Y		855	867	0		1 8	66
										941 9										
*10	5611 X	4370	-0-		-1241		-0-			22 1	3350	3	Y		906	899	0		1 8	72
										1 4	997	9								
11	5040 X	NO RPT	-0-		-5040		-0-						Y	NO RPT						72
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	11H	RRCID	->	263316	COMPL.	DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7677	PERF.	8378	-	13048		
06	12090 X	8164	-0-		-3926		-0-			39 1	7061	3	Y		967	930	0			120
										1064 9										
07	DLQ G-10	8107	-0-		8107		8107			45 1	7202	3	Y		779	858	1		1 8	40
										3 4	857	9								
08	15726 X	7619	-0-		-8107		-0-			53 1	6643	3	Y		837	305	0		490 1	82
										2 4	921	9								
09	9330 X	7294	-0-		-2036		-0-			52 1	6215	3	Y		934	944	0			72
										1027 9										
*10	8835 X	5087	-0-		-3748		-0-			76 1	4110	3	Y		817	823	0			66
										2 4	899	9								
11	8160 X	NO RPT	-0-		-8160		-0-						Y	NO RPT						66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
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	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	446 1	4140 3	960 9	960 9	Y	873	775 0		296
07	DLQ G-10	4507	-0-	4507	4507	426 1	3515 3	565 9	565 9	Y	514	537 0	2 8	271
08	6869 X	2362	-0-	-4507	-0-	287 1	1741 3			Y	304	364 0		211
09	5550 X	2181	-0-	-3369	-0-	334 9								
09	5550 X	2181	-0-	-3369	-0-	261 1	1017 3			Y	821	746 0		286
*10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	903 9								
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	528 1	4784 3			Y	1301	1244 0		343
						1431 9								
										Y	NO RPT			343
WORTHY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
06	24810 X	21513	-0-	-3297	-0-	42 1	21057 3			Y	376	352 1		82
07	25637 X	22692	-0-	-2945	-0-	414 9								
08	24986 X	22702	-0-	-2284	-0-	45 1	22219 3			Y	389	357 1		114
09	24180 X	16630	-0-	-7550	-0-	428 9								
09	24180 X	16630	-0-	-7550	-0-	41 1	22281 3			Y	345	430 1		29
*10	23777 X	6556	-0-	-17221	-0-	380 9								
11	21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-	30 1	16330 3			Y	245	205 1		69
						270 9								
						40 1	6431 3			Y	77	96 1		50
						85 9								
										Y	NO RPT			50
WORTHY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
06	31020 X	26500	-0-	-4520	-0-	52 1	25947 3			Y	455	430 1		100
07	32147 X	27835	-0-	-4312	-0-	501 9								
08	32147 X	27478	-0-	-4669	-0-	55 1	27265 3			Y	468	431 1		137
09	31110 X	20532	-0-	-10578	-0-	515 9								
09	31110 X	20532	-0-	-10578	-0-	50 1	26960 3			Y	425	526 1		36
*10	29388 X	7429	-0-	-21959	-0-	468 9								
11	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-	37 1	20164 3			Y	301	251 1		86
						331 9								
						45 1	7293 3			Y	83	109 1		60
						91 9								
										Y	NO RPT			60
WORTHY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
06	24900 X	20252	-0-	-4648	-0-	174 1	19290 3			Y	716	710 0		35
07	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	788 9								
08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	84 1	23329 3			Y	797	808 0		24
09	20460 X	16553	-0-	-3907	-0-	877 9								
*10	21142 X	17675	-0-	-3467	-0-	30 1	21055 3			Y	683	678 0		29
11	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-	6 4	751 9							
						28 1	15909 3			Y	559	571 0		17
						1 4	615 9							
						3 1	16949 3			Y	563	531 0		49
						104 4	619 9							
										Y	NO RPT			49
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1595	1574 0		63
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1350	1334 0	2 8	77
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495 0		62
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	747	757 0		52
*10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	1463	1455 0	2 8	58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC												//CONT.// 797102															
BRISCOE CHUPADERA RANCH												WELL #: 6H				RRCID -> 263438				COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037			
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	4590 X	-0-	-0-		-4590		-0-						Y	314		335	0		1 8	14							
07	4743 X	-0-	-0-		-4743		-0-						Y	280		262	0		16 8	16							
08	4619 X	-0-	-0-		-4619		-0-						Y	303		296	0		10 8	13							
09	3660 X	-0-	-0-		-3660		-0-						Y	1349		1265	0		9 8	88							
*10	2821 X	-0-	-0-		-2821		-0-						Y	918		960	0		7 8	39							
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						39							
BRISCOE CHUPADERA RANCH												WELL #: 7H				RRCID -> 263439				COMPL. DATE 10/15/2011				TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485			
06	3240 X	-0-	-0-		-3240		-0-						Y	404		406	0			17							
07	3193 X	-0-	-0-		-3193		-0-						Y	1547		1479	0			85							
08	3100 X	-0-	-0-		-3100		-0-						Y	361		427	0			19							
09	2580 X	-0-	-0-		-2580		-0-						Y	1019		969	0			69							
*10	2077 X	-0-	-0-		-2077		-0-						Y	1040		1064	0			45							
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						45							
SOUTH SPUR UNIT A												WELL #: 1H				RRCID -> 263444				COMPL. DATE 08/07/2011				TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468			
06	7290 X	6760	-0-		-530		-0-			223	1	4804	3	Y	1575	1518	1			312							
										1733	9																
07	DLQ G-10	5834	-0-		5834		5834			233	1	4571	3	Y	936	1125	1			123							
										1030	9																
08	13709 X	7875	-0-		-5834		-0-			326	1	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120							
										950	9																
09	8589 X	8589	-0-		-0-		-0-			346	1	7147	3	Y	995	1020	1	7	8	88							
										1	4	1095	9														
*10	6975 X	6793	-0-		-182		-0-			260	1	5503	3	Y	936	953	1	1	8	70							
										1030	9																
11	7620 X	NO RPT	-0-		-7620		-0-						Y	NO RPT						70							
WORTHLEY RANCH												WELL #: 19H				RRCID -> 263476				COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562			
06	27720 X	23553	-0-		-4167		-0-			46	1	23064	3	Y	403	381	1			89							
										443	9																
07	28117 X	25341	-0-		-2776		-0-			50	1	24825	3	Y	424	390	1			123							
										466	9																
08	28117 X	25393	-0-		-2724		-0-			46	1	24949	3	Y	362	455	1			30							
										398	9																
09	27210 X	18665	-0-		-8545		-0-			34	1	18293	3	Y	307	251	1	1	8	85							
										338	9																
*10	26350 X	2627	-0-		-23723		-0-			16	1	2571	3	Y	36	79	1			42							
										40	9																
11	24570 X	NO RPT	-0-		-24570		-0-						Y	NO RPT						42							
BRISCOE CARLA RANCH												WELL #: 18H				RRCID -> 263539				COMPL. DATE 11/27/2011				TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036			
06	6090 X	4915	-0-		-1175		-0-			384	1	3554	3	Y	888	800	0			306							
										977	9																
07	DLQ G-10	4736	-0-		4736		4736			428	1	3518	3	Y	718	679	0	1	8	344							
										790	9																
08	9576 X	4840	-0-		-4736		-0-			588	1	3575	3	Y	615	606	0			353							
										677	9																
09	6360 X	2450	-0-		-3910		-0-			363	1	1410	3	Y	615	698	0			270							
										677	9																
*10	6519 X	6519	-0-		-0-		-0-			566	1	5131	3	Y	747	796	0	1	8	220							
										822	9																
11	4920 X	NO RPT	-0-		-4920		-0-						Y	NO RPT						220							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	16H	RRCID ->	263540	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	8600	-	13101	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	15	1	2993	3	Y	1003	993	0	1 8	43	
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1103	9	3626	3	Y	692	695	0	2 8	38	
08	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	25	1	3070	3	Y	322	348	0		12	
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	761	9	3022	3	Y	1044	1005	0	3 8	48	
*10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	16	1	3133	3	Y	914	911	0	2 8	49	
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	354	9			Y	NO RPT				49	
							49	1									
							1148	9									
							67	1									
							1005	9									

STANLEY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL	DEPTH	8637	PERF.	9154	-	14429	
06	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0		1	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-	
08	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	15	1	16053	3	Y	497	464	0		33	
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	9	4	547	9							
							9	1	7674	3	Y	221	235	0		19	
*10	30504	X	14024	-0-	-16480	-0-	10	4	243	9							
11	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	19	1	13589	3	Y	363	335	0		47	
							17	4	399	9							
											Y	NO RPT				47	

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL	DEPTH	7884	PERF.	8339	-	13496	
06	7560	X	6520	-0-	-1040	-0-	101	1	6074	3	Y	314	275	0		90	
07	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	345	9	6040	3	Y	255	254	0		91	
08	12944	X	6500	-0-	-6444	-0-	123	1	6051	3	Y	294	275	0	2 8	108	
09	6630	X	5699	-0-	-931	-0-	281	9	5233	3	Y	326	291	0	2 8	141	
*10	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	323	9	5398	3	Y	296	321	0	2 8	114	
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	107	1			Y	NO RPT				114	
							359	9									
							105	1									
							326	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	8980	-	12788	
06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47	1	1754	3	Y	200	201	0		38	
07	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	220	9	1961	3	Y	162	176	0		24	
08	3999	X	1809	-0-	-2190	-0-	51	1	1521	3	Y	222	206	0		40	
09	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	178	9	1377	3	Y	321	295	0	1 8	65	
*10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	244	9	353	9	Y	461	434	0	2 8	90	
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	3	4	4145	3	Y	NO RPT				90	
							4	4	507	9	Y	NO RPT				90	

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	2940 X	1842	-0-	-1098	-0-	46 1	915 3	Y			801	784 0		54
						881 9								
07	3038 X	1411	-0-	-1627	-0-	40 1	754 3	Y			561	566 0		49
						617 9								
08	3038 X	1295	-0-	-1743	-0-	35 1	697 3	Y			512	521 0		40
						563 9								
09	2940 X	1353	-0-	-1587	-0-	33 1	642 3	Y			616	604 0		52
						678 9								
*10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	129 1	2806 3	Y			633	641 0		44
						696 9								
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y			NO RPT			44
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	248 1	4920 3	Y			1498	1499 0		102
						1 4	1648 9							
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	255 1	4857 3	Y			1313	1304 0		111
						1444 9								
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	264 1	5215 3	Y			1124	1148 0		87
						1236 9								
09	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	250 1	4905 3	Y			1005	1008 0		84
						1 4	1106 9							
*10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	236 1	5136 3	Y			1017	1032 0		69
						1 4	1119 9							
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y			NO RPT			69
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
06	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	40 1	14454 3	Y			1455	1442 0	2 8	49
						79 4	1601 9							
07	15748 X	15435	-0-	-313	-0-	50 1	13801 3	Y			1440	1446 0	2 8	41
						1584 9								
08	15283 X	14972	-0-	-311	-0-	51 1	13391 3	Y			1390	1395 0	1 8	35
						1 4	1529 9							
09	16080 X	13995	-0-	-2085	-0-	48 1	12448 3	Y			1363	1361 0		37
						1499 9								
*10	16616 X	13855	-0-	-2761	-0-	37 1	12501 3	Y			1193	1189 0	1 8	40
						5 4	1312 9							
11	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-			Y			NO RPT			40
WORTHY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
06	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	129 1	14353 3	Y			622	615 0		30
						684 9								
07	DLQ G-10	14793	-0-	14793	14793	51 1	14145 3	Y			543	557 0		16
						597 9								
08	30085 X	15292	-0-	-14793	-0-	21 1	14495 3	Y			702	689 0		29
						4 4	772 9							
09	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	21 1	11988 3	Y			761	766 0	2 8	22
						1 4	837 9							
*10	12648 X	2059	-0-	-10589	-0-	1915 3	12 4	Y			120	130 0		12
						132 9								
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-			Y			NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 263657													COMPL. DATE 04/17/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7210	
PERF. 8063 - 12686														
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	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	277 1	5488 3	1612 9	1612 9	Y	1465	1477 0		101
07	7316 X	7167	-0-	-149	-0-	280 1	5336 3	1551 9	1551 9	Y	1410	1393 0		118
08	7254 X	6804	-0-	-450	-0-	263 1	5209 3	1332 9	1332 9	Y	1211	1236 0		93
09	7380 X	6746	-0-	-634	-0-	264 1	5183 3	1298 9	1298 9	Y	1180	1175 0		98
*10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	294 1	6400 3	1583 9	1583 9	Y	1439	1440 0		97
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT			97
STANLEY RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 263722	
COMPL. DATE 08/03/2011													TOTAL DEPTH 8633	
PERF. 9138 - 14091														
06	9360 X	9246	-0-	-114	-0-	8 1	8911 3	327 9	327 9	Y	297	291 0		17
07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10 1	9609 3	391 9	391 9	Y	355	359 0		13
08	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	8 1	8697 3	5 4	5 4	Y	379	366 0		26
09	9240 X	6989	-0-	-2251	-0-	8 1	6678 3	8 4	8 4	Y	268	272 0		22
*10	9548 X	3532	-0-	-6016	-0-	5 1	3384 3	4 4	4 4	Y	126	129 0		19
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 263724	
COMPL. DATE 09/08/2011													TOTAL DEPTH 7300	
PERF. 8264 - 12935														
06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	283 1	6274 3	11 4	11 4	Y	917	911 0		66
07	DLQ G-10	7379	-0-	7379	7379	403 1	6387 3	9 4	9 4	Y	527	553 0		40
08	14891 X	7512	-0-	-7379	-0-	353 1	6532 3	2 4	2 4	Y	568	575 0		33
09	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	313 1	5397 3	6 4	6 4	Y	775	636 0	100 1	70
*10	7843 X	5707	-0-	-2136	-0-	259 1	4553 3	8 4	8 4	Y	806	814 0	3 8	59
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			59
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 263725	
COMPL. DATE 09/08/2011													TOTAL DEPTH 7335	
PERF. 7856 - 12685														
06	7290 X	6614	-0-	-676	-0-	249 1	5543 3	10 4	10 4	Y	738	727 0		53
07	7626 X	6860	-0-	-766	-0-	373 1	5904 3	8 4	8 4	Y	523	537 0		39
08	7626 X	6807	-0-	-819	-0-	324 1	5990 3	1 4	1 4	Y	447	460 0		26
09	7380 X	6726	-0-	-654	-0-	331 1	5704 3	6 4	6 4	Y	623	512 0	80 1	57
*10	7409 X	5388	-0-	-2021	-0-	248 1	4362 3	8 4	8 4	Y	700	704 0		53
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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	7830 X	3684	-0-	-4146	-0-	128 1	2851 3	700 9	Y	636	635 0			45
07	8091 X	3748	-0-	-4343	-0-	194 1	3068 3	482 9	Y	438	451 0			32
08	6262 X	3750	-0-	-2512	-0-	168 1	3119 3	462 9	Y	420	428 0			24
09	5460 X	3204	-0-	-2256	-0-	146 1	2517 3	538 9	Y	489	405 0	63 1		45
*10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	345 1	6071 3	966 9	Y	878	859 0			64
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-	11 4			Y	NO RPT				64
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
06	8340 X	5153	-0-	-3187	-0-	17 1	4199 3	937 9	Y	852	839 0			34
07	7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	17 1	4397 3	795 9	Y	723	704 0	8 1		45
08	6975 X	4826	-0-	-2149	-0-	43 1	4075 3	708 9	Y	644	648 0			41
09	6630 X	4552	-0-	-2078	-0-	100 1	3586 3	866 9	Y	787	790 0			38
*10	5332 X	3877	-0-	-1455	-0-	56 1	3042 3	779 9	Y	708	713 0			33
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				Y	NO RPT				33
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
06	6240 X	4514	-0-	-1726	-0-	110 1	4089 3	315 9	Y	286	273 0	1 8		51
07	6634 X	4431	-0-	-2203	-0-	106 1	4080 3	245 9	Y	223	243 0			31
08	7192 X	4833	-0-	-2359	-0-	123 1	4323 3	387 9	Y	352	321 0	1 8		61
09	6960 X	4188	-0-	-2772	-0-	108 1	3849 3	8 4	Y	203	216 0	1 8		47
*10	7192 X	4494	-0-	-2698	-0-	150 1	4144 3	196 9	Y	178	184 0	3 8		38
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	4 4			Y	NO RPT				38
CAGE														
WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
06	2280 N	1288	-0-	-992	-0-	116 1	1172 3	13 9	N	-0-				223
07	3100 N	3109	-0-	9	9	220 1	2876 3	102 1	N	12				235
08	2325 N	1774	-0-	-551	-0-	102 1	1640 3	32 9	N	29				264
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	157 1	1922 3	890 9	N	809	710 1			363
*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	122 1	1825 3	152 9	N	138	179 1			322
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT				322

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	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	6150 X	3717	-0-	-2433	-0-	124 1	2750 3	838 9	838 9	Y	762	753 0		55
07	6324 X	3659	-0-	-2665	-0-	177 1	2801 3	677 9	677 9	Y	615	624 0		46
08	6324 X	3883	-0-	-2441	-0-	167 1	3099 3	616 9	616 9	Y	560	573 0		33
09	5070 X	3246	-0-	-1824	-0-	143 1	2480 3	620 9	620 9	Y	564	471 0	74 1	52
*10	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	480 1	8446 3	1175 9	1175 9	Y	1068	1043 0		77
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			77
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	149 1	2952 3	958 9	958 9	Y	871	878 0		60
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	181 1	3451 3	1044 9	1044 9	Y	949	930 0		79
08	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	171 1	3373 3	821 9	821 9	Y	746	766 0		59
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	153 1	3014 3	795 9	795 9	Y	723	720 0		62
*10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	162 1	3521 3	825 9	825 9	Y	750	759 0		53
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			53
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
06	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	48 1	8646 3	1527 9	1527 9	Y	1388	1304 0	2 8	168
07	10230 X	9965	-0-	-265	-0-	56 1	8718 3	3 4	1188 9	Y	1080	1192 1	1 8	55
08	10230 X	9553	-0-	-677	-0-	66 1	8125 3	2 4	1360 9	Y	1236	450 0	723 1	118
09	9900 X	8654	-0-	-1246	-0-	64 1	7652 3	938 9	938 9	Y	853	905 0		66
*10	10230 X	9380	-0-	-850	-0-	151 1	8106 3	3 4	1120 9	Y	1018	1007 0		77
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT			77
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
06	3780 X	3236	-0-	-544	-0-	239 1	2208 3	789 9	789 9	Y	717	603 0		231
07	DLQ G-10	3701	-0-	3701	3701	312 1	2566 3	823 9	823 9	Y	748	649 0		330
08	7606 X	3905	-0-	-3701	-0-	467 1	2836 3	602 9	602 9	Y	547	554 0		323
09	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	489 1	1904 3	931 9	931 9	Y	846	843 0	1 8	325
*10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	287 1	2595 3	622 9	622 9	Y	565	696 0	1 8	193
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-									6
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	169	1	2680	3	Y	2089	1952	0	142
						4	4	2298	9					
08	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0	204
						2	4	3953	9					
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	217	1	3742	3	Y	1197	1105	0	123
						4	4	1317	9					
*10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	2194	3	Y	865	920	0	68
						4	4	952	9					
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			68
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	275	1	6105	3	Y	1034	1014	0	75
						11	4	1137	9					
07	DLQ G-10	7402	-0-	7402	7402	400	1	6328	3	Y	605	632	0	48
						8	4	666	9					
08	15432 X	8030	-0-	-7402	-0-	369	1	6824	3	Y	759	762	0	45
						2	4	835	9					
09	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	723	1	12478	3	Y	1267	1034	0	115
						14	4	1394	9					
*10	7843 X	7610	-0-	-233	-0-	355	1	6243	3	Y	909	953	0	71
						12	4	1000	9					
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT			71
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
06	8790 X	6990	-0-	-1800	-0-	233	1	5163	3	Y	1441	1402	0	102
						9	4	1585	9					
07	7285 X	649	-0-	-6636	-0-	4	1	62	3	Y	530	589	0	43
						583	9							
08	7936 X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0	16
						279	9							
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
*10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEINHORN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
06	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	68	1	8691	3	Y	1018	992	0	75
						18	4	1120	9					
07	8246 X	7764	-0-	-482	-0-	43	1	7229	3	Y	439	488	0	26
						9	4	483	9					
08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0	50
						21	4	796	9					
09	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	67	1	9626	3	Y	809	814	0	45
						19	4	890	9					
*10	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	52	1	8265	3	Y	868	860	0	53
						82	4	955	9					
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874													COMPL. DATE 10/31/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8138	
PERF. 8485 - 13824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	61	1	7885	3	Y	355	360	0	28
07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	17	4	391	9	Y	436	440	0	24
08	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	43	1	7117	3	Y	519	506	0	37
09	7440 X	7389	-0-	-51	-0-	8	4	480	9	Y	492	501	0	28
*10	7688 X	2944	-0-	-4744	-0-	35	1	6893	3	Y	233	246	0	15
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	15	4	571	9	Y	NO RPT			15
						47	1	6788	3	Y				
						13	4	541	9	Y				
						17	1	2645	3	Y				
						26	4	256	9	Y				
BEINHORN RANCH													TOTAL DEPTH 8160	
WELL #: 21H RRCID -> 263875													PERF. 8708 - 13728	
06	9780 X	7620	-0-	-2160	-0-	237	1	6665	3	Y	640	630	0	48
07	DLQ G-10	8342	-0-	8342	8342	14	4	704	9	Y	726	734	0	40
08	16303 X	7961	-0-	-8342	-0-	278	1	7256	3	Y	625	619	0	46
09	9000 X	7435	-0-	-1565	-0-	9	4	799	9	Y	528	543	0	31
*10	9238 X	7650	-0-	-1588	-0-	271	1	6987	3	Y	563	558	0	35
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	15	4	688	9	Y	NO RPT			35
						264	1	6577	3	Y				
						13	4	581	9	Y				
						210	1	6754	3	Y				
						67	4	619	9	Y				
BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7694	
WELL #: 8H RRCID -> 263878													PERF. 8178 - 12934	
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	25	1	6307	3	Y	585	576	0	24
07	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	644	9			Y	645	621	0	41
08	7068 X	6754	-0-	-314	-0-	27	1	6820	3	Y	620	620	0	41
09	6840 X	5985	-0-	-855	-0-	710	9			Y	575	587	0	29
*10	7068 X	7045	-0-	-23	-0-	64	1	6008	3	Y	620	620	0	29
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	682	9			Y	NO RPT			29
						145	1	5207	3	Y				
						633	9			Y				
						115	1	6248	3	Y				
						682	9			Y				
BRISCOE CATARINA SOUTH													TOTAL DEPTH 7691	
WELL #: 9H RRCID -> 263881													PERF. 8288 - 13245	
06	9150 X	8565	-0-	-585	-0-	29	1	7080	3	Y	1324	1297	0	54
07	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1456	9			Y	1406	1357	0	87
08	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	38	1	9853	3	Y	1850	1823	0	114
09	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	1	4	1547	9	Y	2480	2478	0	116
*10	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	177	1	16608	3	Y	1897	1928	0	85
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-	2035	9			Y	NO RPT			85
						404	1	14460	3	Y				
						2728	9			Y				
						168	1	9179	3	Y				
						1	4	2087	9	Y				
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT													TOTAL DEPTH 5698	
WELL #: 1H RRCID -> 263892													PERF. 6548 - 10397	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-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														
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	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107 1	1080 3	N			158			424
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	174 9	1343 3	N			149	177 1		396
08	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	103 1	969 3	N			72	178 1		290
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	164 9	1081 3	N			157	179 1		268
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	60 1	1151 3	N			159	185 1		242
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	79 9		N			NO RPT			242
						88 1								
						173 9								
						77 1								
						175 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
06	7500 X	7419	-0-	-81	-0-	32 1	6153 3	Y			1122	1126 0		48
07	7812 X	7340	-0-	-472	-0-	1234 9	6022 3	Y			1160	1144 0	1 8	63
08	8029 X	7118	-0-	-911	-0-	42 1	5911 3	Y			1070	1093 0		40
09	7770 X	7527	-0-	-243	-0-	1276 9	6060 3	Y			1244	1224 0		60
*10	8029 X	5446	-0-	-2583	-0-	30 1	4405 3	Y			861	872 0		49
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	1177 9		Y			NO RPT			49
						99 1								
						1368 9								
						94 1								
						947 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	28 1	5507 3	Y			696	699 0		31
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	766 9	5726 3	Y			1096	1067 0		60
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	40 1	5584 3	Y			1220	1234 0		46
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	1206 9	5683 3	Y			830	834 0		42
*10	6324 X	4050	-0-	-2274	-0-	29 1	3323 3	Y			596	603 0		35
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-	1342 9		Y			NO RPT			35
						93 1								
						913 9								
						71 1								
						656 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
06	12420 X	9061	-0-	-3359	-0-	39 1	7496 3	Y			1387	1392 0		59
07	DLQ G-10	8895	-0-	8895	8895	1526 9	7448 3	Y			1268	1257 0	1 8	69
08	17429 X	8534	-0-	-8895	-0-	52 1	7350 3	Y			1042	1072 0		39
09	11280 X	8593	-0-	-2687	-0-	1395 9	7334 3	Y			1114	1100 0		53
*10	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	38 1	10325 3	Y			1503	1475 0		81
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	1146 9		Y			NO RPT			81
						34 1								
						1225 9								
						44 1								
						1653 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
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	8730 X	6235	-0-	-2495	-0-	29 1	5581 3	Y	568	565 0	2 8			25
07	DLQ G-10	7026	-0-	7026	7026	625 9	45 1	6476 3	Y	459	455 0	3 8		26
08	13337 X	6311	-0-	-7026	-0-	505 9	31 1	5981 3	Y	272	287 0			11
09	6780 X	6482	-0-	-298	-0-	299 9	95 1	5852 3	Y	486	472 0	2 8		23
*10	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	535 9	206 1	9710 3	Y	544	536 0	2 8		29
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	598 9			Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
06	9270 X	7766	-0-	-1504	-0-	37 1	7239 3	Y	445	445 0				18
07	DLQ G-10	8108	-0-	8108	8108	490 9	52 1	7552 3	Y	458	450 0	2 8		24
08	16940 X	8832	-0-	-8108	-0-	504 9	44 1	8619 3	Y	154	172 0			6
09	8190 X	7359	-0-	-831	-0-	169 9	112 1	6898 3	Y	317	309 0			14
*10	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	349 9	192 1	9066 3	Y	324	321 0			17
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	356 9			Y	NO RPT				17
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	1334	1321 0				53
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	850	854 0	1 8			48
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	1291	1287 0				52
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	671	678 0				45
*10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	1126	1127 0				44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					44
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
06	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	79 1	10189 3	Y	815	803 0				62
07	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	21 4	897 9							
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	63 1	10546 3	Y	860	874 0				48
09	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	12 4	946 9							
*10	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	53 1	10456 3	Y	791	781 0				58
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	23 4	870 9							
						73 1	10427 3	Y	758	772 0				44
						20 4	834 9							
						66 1	10493 3	Y	918	905 0				57
						104 4	1010 9							
								Y	NO RPT					57

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	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	6060 X	5137	-0-	-923	-0-	11 1	4339 3	Y		715	679 1	1 8		248
07	6200 X	5826	-0-	-374	-0-	787 9	5124 3	Y		608	726 1			130
08	6169 X	5611	-0-	-558	-0-	33 1	4978 3	Y		544	599 1			75
09	5640 X	4068	-0-	-1572	-0-	669 9	3538 3	Y		459	480 1			54
*10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	35 1	5503 3	Y		681	616 1			119
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	598 9			Y	NO RPT				119
						25 1								
						505 9								
						24 1								
						749 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772														
06	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	92 1	1653 3	Y		581	720 1			203
07	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	17 4	2024 3	Y		831	717 1			317
08	3000 N	2335	-0-	-665	2326	53 1	1531 3	Y		674	714 1			277
09	3000 N	2782	-0-	-218	2108	914 9	741 9			778	905 1			150
*10	3100 N	2693	-0-	-407	1701	58 1	1814 3	Y		773	714 1			209
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	112 1	850 9	Y		NO RPT				209
						856 9								
						38 1								
						4 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625														
06	17010 X	16301	-0-	-709	-0-	41 1	14579 3	Y		1456	1445 0	1 8		50
07	17391 X	15374	-0-	-2017	-0-	79 4	1602 9			1352	1361 0	2 8		39
08	16833 X	15271	-0-	-1562	-0-	50 1	13837 3	Y		1402	1404 0	1 8		36
09	16320 X	14543	-0-	-1777	-0-	1487 9	1542 9			1369	1367 0			38
*10	16833 X	15151	-0-	-1682	-0-	52 1	12987 3	Y		1245	1240 0			43
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-	1 4	13735 3	Y		NO RPT				43
						1506 9								
						41 1								
						5 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518														
06	12630 X	11805	-0-	-825	-0-	68 1	10464 3	Y		1156	1064 0	50 1		95
07	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	1 4	1272 9			1403	1445 1	1 8		52
08	12462 X	11979	-0-	-483	-0-	96 1	11014 3	Y		1162	549 0	604 1		61
09	12120 X	10749	-0-	-1371	-0-	4 4	1543 9			984	973 0	1 8		71
*10	12214 X	11476	-0-	-738	-0-	108 1	10589 3	Y		1063	1074 0	2 8		58
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-	4 4	1278 9			NO RPT				58
						99 1	9552 3	Y						
						16 4	1082 9							
						62 1	10232 3	Y						
						13 4	1169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5730 X	4963	-0-	-767	-0-	12	1	4399	3	Y	502	477	1	175
						552	9							
07	DLQ G-10	4739	-0-	4739	4739	28	1	4261	3	Y	409	495	1	89
						450	9							
08	9674 X	4935	-0-	-4739	-0-	31	1	4397	3	Y	461	489	1	61
						507	9							
09	4680 X	4167	-0-	-513	-0-	25	1	3644	3	Y	452	462	1	51
						1	4	497	9					
*10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	23	1	5341	3	Y	632	574	1	109
						695	9							
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			109
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
06	1710 X	917	-0-	-793	-0-	191	1	454	3	Y	247	186	1	67
						272	9							
07	DLQ G-10	1179	-0-	1179	1179	346	1	567	3	Y	242	220	1	81
						266	9							
08	1837 X	658	-0-	-1179	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	16
						56	9							
09	3630 X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1	40
						383	9							
*10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	258	270	1	28
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			28
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
06	4410 X	1387	-0-	-3023	-0-	45	1	1231	3	Y	101	138	1	50
						111	9							
07	DLQ G-10	2777	-0-	2777	2777	137	1	2234	3	Y	369	292	1	127
						406	9							
08	5102 X	2325	-0-	-2777	-0-	129	1	2030	3	Y	151	193	1	85
						166	9							
09	2520 X	2358	-0-	-162	-0-	98	1	2161	3	Y	90	113	1	62
						99	9							
*10	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	347	1	6553	3	Y	217	181	1	98
						239	9							
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			98
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
06	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124			318
						136	9							
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	222	1	2895	3	N	109	182	1	245
						120	9							
08	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	173	1	2776	3	N	113	182	1	176
						124	9							
09	3030 X	987	-0-	-2043	-0-	71	1	871	3	N	41			217
						45	9							
*10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			217
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC CAGE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 7TV	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
						RRCID ->	264106	COMPL.	DATE 07/19/2011	TOTAL	DEPTH	5687	PERF.	6050	-	10684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3120 X	2604	-0-	-516	-0-	230 48 9	1	2326	3	N	44					232	
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	227 153 9	1	2959	3	N	139	177	1			194	
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	169 127 9	1	2718	3	N	115	178	1			131	
09	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	192 200 9	1	2349	3	N	182	185	1			128	
*10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	191 153 9	1	2864	3	N	139					268	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					268	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	264114	COMPL.	DATE 09/27/2011	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	9082	-	15124	
06	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	155 536 9	1	5725	3	Y	487	459	0	2	8	86	
07	7719 X	6224	-0-	-1495	-0-	150 332 9	1	5742	3	Y	302	344	0			44	
08	8060 X	5938	-0-	-2122	-0-	154 1 4	1	5440	3	Y	312	299	0	1	8	56	
09	7800 X	5264	-0-	-2536	-0-	1 343 9	1	4724	3	Y	361	340	0	4	8	73	
*10	8060 X	4583	-0-	-3477	-0-	9 4	1	397 9	3	Y	295	298	0	8	8	62	
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	3 4		4105 325 9		Y	NO RPT					62	
STUMBERG RANCH				WELL #:	4HR	RRCID ->	264116	COMPL.	DATE 07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7177	PERF.	7785	-	12194	
06	4710 X	1731	-0-	-2979	-0-	4 8 4	1	1380	3	Y	308	368	0	3	1	1	
07	4464 X	1048	-0-	-3416	-0-	2 3 4	1	823 220 9	3	Y	200	200	0			1	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-	
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-	
STUMBERG RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264117	COMPL.	DATE 07/03/2011	TOTAL	DEPTH	7148	PERF.	8040	-	12456	
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-	
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-	
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-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-	
STUMBERG RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264118	COMPL.	DATE 07/02/2011	TOTAL	DEPTH	7113	PERF.	8076	-	12314	
06	4470 X	1002	-0-	-3468	-0-	2 4	1 4	752 244	3 9	Y	222	366	0	2	1	3	
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	2	0			1	
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1	
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1	
*10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-	
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-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 #:	32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL	DEPTH	8021	PERF.	8694	-	13860			
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	11850	X	2680	-0-	-9170	-0-	62 322	1 9	2296	3	Y	293	285	0	1	8			53
07	11780	X	3176	-0-	-8604	-0-	74 265	1 9	2837	3	Y	241	261	0					33
08	9114	X	3499	-0-	-5615	-0-	87 381	1 9	3031	3	Y	346	318	0	1	8			60
09	7980	X	3237	-0-	-4743	-0-	78 6	1 4	2771	3	Y	347	334	0	1	8			72
*10	7440	X	7219	-0-	-221	-0-	236 5	1 4	6475	3 9	Y	457	438	0					91
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			503	9	Y	NO RPT							91
STANLEY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264123	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8578	PERF.	9580	-	14132			
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	14 1177	1 9	14955	3	Y	1070	1024	0					58
07	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	18414	3 9	Y	652	686	0					24
08	12431	X	10352	-0-	-2079	-0-	9 6	1 4	10038	3 9	Y	272	277	0					19
09	13200	X	6178	-0-	-7022	-0-	7 8	1 4	5999	3 9	Y	149	157	0					11
*10	13640	X	13439	-0-	-201	-0-	18 16	1 4	13072	3 9	Y	303	276	0					39
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			333	9	Y	NO RPT							39
STANLEY RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	264124	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8654	PERF.	9340	-	14062			
06	11640	X	3412	-0-	-8228	-0-	3 92	1 9	3317	3 9	Y	84	87	0					5
07	10478	X	108	-0-	-10370	-0-	105 10	3 1	3	9 9	Y	3	7	0					1
08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10 6	1 4	10854	3 9	Y	346	323	0					24
09	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	10 11	1 4	8884	3 9	Y	245	249	0					20
*10	9641	X	2997	-0-	-6644	-0-	4 11	1 4	2910	3 9	Y	72	80	0					12
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			79	9	Y	NO RPT							12
STANLEY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	264133	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	8666	PERF.	9312	-	14270			
06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12 399	1 9	12359	3 9	Y	363	354	0					20
07	DLQ G-10		13733	-0-	13733	13733	13 1	1 4	13305	3 9	Y	376	382	0					14
08	25392	X	11659	-0-	-13733	-0-	10 7	1 4	11243	3 9	Y	363	352	0					25
09	12360	X	8987	-0-	-3373	-0-	10 11	1 4	8667	3 9	Y	272	275	0					22
*10	12772	X	7462	-0-	-5310	-0-	10 9	1 4	7209	3 9	Y	213	205	0					30
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-			234	9	Y	NO RPT							30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 25H										RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		
												TOTAL DEPTH 7181		
												PERF. 8468 - 12976		
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		4680 X	2078	-0-	-2602	-0-	86 1	1935 3	Y	48	81	0		6
							4 4	53 9						
07		4712 X	2477	-0-	-2235	-0-	136 1	2162 3	Y	160	155	0		11
							3 4	176 9						
08		4278 X	2797	-0-	-1481	-0-	107 1	1962 3	Y	662	637	0		36
							728 9							
09		3840 X	2035	-0-	-1805	-0-	84 1	1452 3	Y	452	385	0	60 1	42
							2 4	497 9			1 8			
*10		3968 X	3149	-0-	-819	-0-	138 1	2417 3	Y	536	539	0		39
							4 4	590 9						
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT				39
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 23H		RRCID -> 264136		
												COMPL. DATE 10/08/2011		
												TOTAL DEPTH 7199		
												PERF. 8301 - 12924		
06		6150 X	5756	-0-	-394	-0-	206 1	4582 3	Y	873	857	0		62
							8 4	960 9						
07	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	5408	307 1	4849 3	Y	224	267	0		19
							6 4	246 9						
08		11079 X	5671	-0-	-5408	-0-	256 1	4735 3	Y	617	602	0		34
							1 4	679 9						
09		6060 X	5085	-0-	-975	-0-	240 1	4141 3	Y	635	528	0	82 1	59
							5 4	699 9						
*10		6262 X	6087	-0-	-175	-0-	279 1	4897 3	Y	820	818	0		61
							9 4	902 9						
11		5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT				61
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 17H		RRCID -> 264138		
												COMPL. DATE 09/27/2011		
												TOTAL DEPTH 7938		
												PERF. 8496 - 13586		
06		7380 X	5313	-0-	-2067	-0-	126 1	4671 3	Y	469	436	0	1 8	81
							516 9							
07	DLQ	G-10	5460	-0-	5460	5460	129 1	4955 3	Y	342	375	0		48
							376 9							
08		10805 X	5345	-0-	-5460	-0-	135 1	4755 3	Y	413	388	0		73
							1 4	454 9						
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	111 1	3933 3	Y	348	344	0	3 8	74
							8 4	383 9						
*10		7347 X	2710	-0-	-4637	-0-	86 1	2358 3	Y	240	255	0	6 8	53
							2 4	264 9						
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT				53
WORTHLEY RANCH										WELL #: 20H		RRCID -> 264174		
												COMPL. DATE 11/19/2011		
												TOTAL DEPTH 8549		
												PERF. 9102 - 13325		
06		18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	28 1	15948 3	Y	1886	1814	1		91
							2 4	2075 9						
07	DLQ	G-10	17195	-0-	17195	17195	26 1	14888 3	Y	2074	2062	1		103
							2281 9							
08		36233 X	19038	-0-	-17195	-0-	28 1	16876 3	Y	1940	1940	1		103
							2134 9							
09		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	25 1	13457 3	Y	748	773	1	1 8	77
							823 9							
*10		13485 X	2373	-0-	-11112	-0-	17 1	2200 3	Y	142	201	1		18
							156 9							
11		13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9495 -	13266
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	9540 X	5389	-0-	-4151	-0-	9 1	5346 3	Y	30	36 1			1
						1 4	33 9						
07	9858 X	6276	-0-	-3582	-0-	11 1	6208 3	Y	52	51 1			2
						57 9							
08	9858 X	2854	-0-	-7004	-0-	5 1	2804 3	Y	41	42 1			1
						45 9							
09	8760 X	5814	-0-	-2946	-0-	11 1	5640 3	Y	148	137 1			12
						163 9							
*10	8215 X	8029	-0-	-186	-0-	56 1	7649 3	Y	294	282 1			24
						1 4	323 9						
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT				24
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	264178	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7703 -	12566
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	257 1	5731 3	Y	1560	1535 0			112
						11 4	1716 9						
07	7936 X	6797	-0-	-1139	-0-	335 1	5299 3	Y	1051	1084 0			79
						7 4	1156 9						
08	7936 X	6553	-0-	-1383	-0-	276 1	5095 3	Y	1074	1090 0			63
						1 4	1181 9						
09	7680 X	5333	-0-	-2347	-0-	234 1	4047 3	Y	952	800 0	125 1		89
						5 4	1047 9			1 8			
*10	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	439 1	7712 3	Y	1442	1425 0			106
						14 4	1586 9						
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT				106
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	264179	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8064	PERF. 8846 -	13712
06	2850 X	1281	-0-	-1569	-0-	57 1	567 3	Y	597	677 0	3 8		72
						657 9							
07	2883 X	1307	-0-	-1576	-0-	64 1	588 3	Y	595	483 0			184
						655 9							
08	2666 X	465	-0-	-2201	-0-	29 1	212 3	Y	204	311 0			77
						224 9							
09	2580 X	1731	-0-	-849	-0-	88 1	738 3	Y	823	698 0	8 8		194
						905 9							
*10	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	273 1	1646 3	Y	519	560 0	12 8		141
						1 4	571 9						
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT				141
BEINHORN RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	264192	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8610 -	14143
06	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	88 1	11258 3	Y	966	955 0			72
						23 4	1063 9						
07	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	75 1	12538 3	Y	1085	1099 0			58
						15 4	1194 9						
08	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	61 1	12152 3	Y	955	945 0			68
						27 4	1051 9						
09	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	81 1	11649 3	Y	904	922 0			50
						23 4	994 9						
*10	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	72 1	11444 3	Y	1133	1115 0			68
						113 4	1246 9						
11	12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-			Y	NO RPT				68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
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	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	97	1	10793	3	Y	583	572	0	29
07	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	641	9	11191	3	Y	559	571	0	17
08	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	40	1	11867	3	Y	653	642	0	28
09	11520 X	9732	-0-	-1788	-0-	615	9	718	9		411	425	0	13
*10	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	17	1	9263	3	Y	477	448	0	42
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-	3	4	452	9					
						2	1	11606	3	Y				
						71	4	525	9	Y	NO RPT			42
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
06	4500 X	2954	-0-	-1546	-0-	183	1	2635	3	Y	124	136	0	42
07	DLQ G-10	3742	-0-	3742	3742	136	9	3050	3	Y	393	365	0	69
08	6913 X	3171	-0-	-3742	-0-	260	1	2496	3	Y	408	410	0	67
09	634 X	634	-0-	-0-	-0-	432	9	503	3	Y	66	105	0	28
*10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	226	1	73	9		592	557	0	63
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	449	9	651	9	Y	NO RPT			63
						57	1							
						1	4							
						348	1	3822	3	Y				
						1	4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1438	1425	0	57
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1190	1179	0	67
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0	55
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	758	760	0	53
*10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1303	1303	0	53
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
06	2700 X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0	110
07	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	1121	9	916	3	Y	329	319	0	120
08	1785 X	407	-0-	-1378	-0-	100	1	221	3	Y	142	211	0	51
09	2730 X	857	-0-	-1873	-0-	362	9	652	3	Y	116	132	0	35
*10	2821 X	2268	-0-	-553	-0-	30	1	1819	3	Y	134	135	0	33
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	156	9	147	9	Y	NO RPT			33
						77	1							
						128	9							
						300	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	18H	RRCID	-> 264329	COMPL.	DATE 10/07/2011	TOTAL	DEPTH	8149	PERF.	8555	-	13779			
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	10380	X	3796	-0-		-6584		-0-	15	1 4	2470 1307	3 9	Y	1188	1182	0			35
07	10726	X	4358	-0-		-6368		-0-	17	1 5	2917 1419	3 9	Y	1290	1278	0	1	8	46
08	10540	X	3215	-0-		-7325		-0-	8	1 3	1994 1210	3 9	Y	1100	1106	0	1	8	39
09	9780	X	3058	-0-		-6722		-0-	8	1 1	1767 1282	3 9	Y	1165	1119	0			85
*10	9362	X	9056	-0-		-306		-0-	138	1 6	7584 1328	3 9	Y	1207	1237	0			55
11	3810	X	NO RPT	-0-		-3810		-0-					Y	NO RPT					55

FOGMT					WELL #:	7SP	RRCID	-> 264426	COMPL.	DATE 11/14/2012	TOTAL	DEPTH	6398	PERF.	6875	-	11766		
06	4440	X	2871	-0-		-1569		-0-	131	1 1	1965 774	3 9	Y	704	704	0			42
07	DLQ G-10		3015	-0-		3015		3015	146	1 7	2227 635	3 9	Y	577	582	0			37
08	6049	X	3034	-0-		-3015		-0-	146	1 5	2310 573	3 9	Y	521	534	0			24
09	3960	X	3192	-0-		-768		-0-	140	1 7	2324 728	3 9	Y	662	660	0	2	8	24
*10	4092	X	4041	-0-		-51		-0-	174	1 8	3025 842	3 9	Y	765	760	0	1	8	28
11	2940	X	NO RPT	-0-		-2940		-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	21H	RRCID	-> 264608	COMPL.	DATE 08/02/2011	TOTAL	DEPTH	8347	PERF.	9065	-	13199		
06	6270	X	3960	-0-		-2310		-0-	245	1 1	3530 185	3 9	Y	168	159	0	1	8	50
07	6479	X	5075	-0-		-1404		-0-	354	1 5	4152 569	3 9	Y	517	475	0	1	8	91
08	5239	X	4549	-0-		-690		-0-	342	1 4	3764 443	3 9	Y	403	423	0			71
09	5239	X	5239	-0-		-0-		-0-	491	1 6	4343 399	3 9	Y	363	343	0	1	8	90
*10	4712	X	3392	-0-		-1320		-0-	252	1 6	2757 383	3 9	Y	348	388	0	5	8	45
11	4410	X	NO RPT	-0-		-4410		-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA WEST RANCH					WELL #:	6H	RRCID	-> 264703	COMPL.	DATE 10/28/2011	TOTAL	DEPTH	7847	PERF.	8515	-	12782		
06	6637	X	6637	-0-		-0-		-0-	219	1 1	6085 332	3 9	Y	302	281	1			102
07	DLQ G-10		6117	-0-		6117		6117	340	1 2	5521 256	3 9	Y	233	234	1			101
08	12623	X	6506	-0-		-6117		-0-	369	1 3	5803 334	3 9	Y	304	281	1	1	8	123
09	6227	X	6227	-0-		-0-		-0-	255	1 3	5614 358	3 9	Y	325	289	1			159
*10	6851	X	4045	-0-		-2806		-0-	190	1 2	3581 274	3 9	Y	249	265	1			143
11	6630	X	NO RPT	-0-		-6630		-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06		2880 X	2082 -0-	-798 -0-	86 1	860 3	Y	1033	1126 0	4 8	119			
07		2976 X	2226 -0-	-750 -0-	1136 9	82 1	757 3	Y	1261	998 0	3 8	379		
08		2852 X	2365 -0-	-487 -0-	1387 9	97 1	703 3	Y	1423	1440 0	3 8	359		
09		2760 X	2037 -0-	-723 -0-	1565 9	143 1	1208 3	Y	624	766 0	2 8	215		
*10		4725 X	4725 -0-	-0- -0-	686 9	614 1	3711 3	Y	361	458 0	1 8	117		
11		2280 X	NO RPT -0-	-2280 -0-	3 4	397 9		Y	NO RPT			117		
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														
06		3990 X	21 -0-	-3969 -0-	2 1	19 3	N	-0-				114		
07		2542 X	24 -0-	-2518 -0-	2 1	22 3	N	-0-				114		
08		62 X	24 -0-	-38 -0-	1 1	23 3	N	-0-				114		
09		30 X	18 -0-	-12 -0-	1 1	17 3	N	-0-				114		
*10		31 X	-0- -0-	-31 -0-			N	-0-				114		
11		30 X	NO RPT -0-	-30 -0-			N	NO RPT				114		
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														
06		1860 X	418 -0-	-1442 -0-	38 1	380 3	N	-0-				173		
07		1692 X	1692 -0-	-0- -0-	116 1	1521 3	N	50				223		
08		1364 X	768 -0-	-596 -0-	55 9	44 1	709 3	N	14	177 1		60		
09		1320 X	758 -0-	-562 -0-	15 9	52 1	638 3	N	62			122		
*10		955 X	955 -0-	-0- -0-	68 9	56 1	845 3	N	49			171		
11		750 X	NO RPT -0-	-750 -0-	54 9			N	NO RPT			171		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
06		3745 X	3745 -0-	-0- -0-	44 1	2883 3	Y	734	703 0			72		
07		DLQ G-10	2927 -0-	2927 2927	11 4	807 9								
08		2927 X	-0- -0-	-2927 -0-	57 1	1836 3	Y	940	907 0			105		
09		1108 X	1108 -0-	-0- -0-	1034 9									
*10		3286 X	337 -0-	-2949 -0-	15 1	740 3	Y	-0-	105 0			-0-		
11		3180 X	NO RPT -0-	-3180 -0-	353 9	222 3	Y	321	315 0			6		
					1 1	113 9		103	107 0	1 8		1		
					1 4		Y	NO RPT				1		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
06		3540 X	1630 -0-	-1910 -0-	98 1	1414 3	Y	107	104 0	4 8	32			
07		DLQ G-10	179 -0-	179 179	118 9	3 1	26 3	Y	136	141 0	1 8	26		
08		DLQ G-10	1262 -0-	1262 1441	3 1	150 9								
09		DLQ G-10	1678 -0-	1678 3119	84 1	921 3	Y	234	221 0	3 8	36			
*10		3961 X	842 -0-	-3119 -0-	257 9	141 1	1242 3	Y	267	240 0	1 8	62		
11		1620 X	NO RPT -0-	-1620 -0-	1 4	294 9								
					53 1	579 3	Y	191	227 0	1 8	25			
					210 9			Y	NO RPT			25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
CAGE				WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL	DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493						
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	4350 X	1595	-0-	-2755	-0-			130	1	1318	3	N	134					427
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-			147	9	4641	3	N	314	536	1			205
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-			355	1	3811	3	N	377	354	1			228
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-			345	9	3156	3	N	313	361	1			180
*10	3441 X	3244	-0-	-197	-0-			237	1	2777	3	N	255	184	1			251
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			415	9			N	NO RPT					251
								258	1									
								344	9									
								186	1									
								281	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659						
06	7560 X	7066	-0-	-494	-0-			36	1	6312	3	Y	652	661	0			12
07	7812 X	6582	-0-	-1230	-0-			1	4	717	9	Y	479	480	0			11
08	7657 X	7281	-0-	-376	-0-			26	1	6029	3	Y	664	660	0			15
09	7080 X	6345	-0-	-735	-0-			527	9	6517	3	Y	513	514	0			14
*10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-			32	1	5749	3	Y	579	579	0			14
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			2	4	564	9	Y	NO RPT					14
								31	1	6629	3	Y						
								1	4	637	9	Y						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704						
06	5460 X	5144	-0-	-316	-0-			26	1	4602	3	Y	468	472	0			8
07	DLQ G-10	5124	-0-	5124	5124			1	4	515	9	Y	414	410	0	3	8	9
08	10494 X	5370	-0-	-5124	-0-			20	1	4649	3	Y	502	494	0	6	8	11
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-			455	9	4793	3	Y	375	376	0			10
*10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-			24	1	552	9	Y	468	467	0			11
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			21	1	3724	3	Y	NO RPT					11
								413	9	4781	3	Y						
								25	1	515	9	Y						
								11	4									

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971						
06	5310 X	4481	-0-	-829	-0-			23	1	4082	3	Y	341	347	0			6
07	5487 X	4296	-0-	-1191	-0-			1	4	375	9	Y	442	438	0			10
08	5394 X	4802	-0-	-592	-0-			16	1	3794	3	Y	572	569	0			13
09	4890 X	1636	-0-	-3254	-0-			486	9	4151	3	Y	138	147	0			4
*10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-			21	1	629	9	Y	445	438	0			11
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			1	4	1476	3	Y	NO RPT					11
								152	9	4960	3	Y						
								26	1	490	9	Y						
								12	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 9285 - 13345	
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	5580 X	5147	-0-	-433	-0-	8 1	5024 3	Y	104	106 1			5
07	DLQ G-10	4743	-0-	4743	4743	1 4	114 9						
08	9960 X	5217	-0-	-4743	-0-	8 1	4629 3	Y	96	96 1			5
09	5610 X	4347	-0-	-1263	-0-	106 9							
*10	5797 X	3854	-0-	-1943	-0-	8 1	5115 3	Y	85	85 1			5
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	94 9							
						8 1	4165 3	Y	158	148 1			15
						174 9							
						26 1	3638 3	Y	172	170 1			17
						1 4	189 9						
								Y	NO RPT				17
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265132	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8452 - 12842	
06	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	84 1	2312 3	Y	292	284 1			103
07	4836 X	453	-0-	-4383	-0-	321 9							
08	4619 X	585	-0-	-4034	-0-	19 1	306 3	Y	116	153 1			66
09	4380 X	2312	-0-	-2068	-0-	128 9							
*10	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	29 1	450 3	Y	96	114 1			48
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	106 9							
						89 1	1957 3	Y	242	187 1	1 8		102
						266 9							
						233 1	4392 3	Y	544	418 1	2 8		226
						598 9							
								Y	NO RPT				226
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	265137	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8683 - 13117	
06	5580 X	4414	-0-	-1166	-0-	145 1	4003 3	Y	242	230 1			85
07	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	266 9							
08	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	422 1	6862 3	Y	297	264 1			118
09	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	327 9							
*10	4681 X	2828	-0-	-1853	-0-	388 1	6095 3	Y	330	309 1			139
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	363 9							
						351 1	7725 3	Y	345	310 1			174
						380 9							
						132 1	2498 3	Y	180	228 1			126
						198 9							
								Y	NO RPT				126
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265164	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8913 - 13798	
06	7050 X	5683	-0-	-1367	-0-	29 1	5138 3	Y	468	476 0			9
07	7285 X	5336	-0-	-1949	-0-	1 4	515 9						
08	7192 X	5775	-0-	-1417	-0-	21 1	4876 3	Y	399	399 0			9
09	6450 X	6136	-0-	-314	-0-	439 9							
*10	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	26 1	5178 3	Y	518	515 0			12
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	1 4	570 9						
						31 1	5505 3	Y	545	542 0			15
						600 9							
						32 1	6382 3	Y	626	626 0			15
						16 4	689 9						
								Y	NO RPT				15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														
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	7530 X	6273	-0-	-1257	-0-	33	1	5725	3	Y	467	475	0	9
						1	4	514	9					
07	7781 X	5846	-0-	-1935	-0-	23	1	5395	3	Y	389	389	0	9
						428	9							
08	7781 X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5911	3	Y	509	506	0	12
						1	4	560	9					
09	7110 X	6435	-0-	-675	-0-	31	1	5764	3	Y	581	576	0	17
						1	4	639	9					
*10	7037 X	4472	-0-	-2565	-0-	21	1	3991	3	Y	410	415	0	12
						9	4	451	9					
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1089	1037	0	105
07	DLQ G-10	346	-0-	346	-0-	3	1	24	3	Y	290	354	0	41
						319	9							
08	346 X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-	41	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
06	12330 X	8958	-0-	-3372	-0-	50	1	7667	3	Y	1128	1043	0	94
						1241	9							
07	12276 X	7894	-0-	-4382	-0-	58	1	6662	3	Y	1065	1116	1	42
						2	4	1172	9					
08	10633 X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	72
						3	4	1473	9					
09	9360 X	8061	-0-	-1299	-0-	71	1	6768	3	Y	1101	1088	0	83
						11	4	1211	9					
*10	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	58	1	9557	3	Y	1553	1546	0	87
						12	4	1708	9					
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT			87
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	1048	961	0	85
						1153	9					3	8	
07	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	71	1	8177	3	Y	1233	1268	1	46
						3	4	1356	9					
08	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	80	1	7832	3	Y	1142	537	0	61
						3	4	1256	9					
09	8610 X	8590	-0-	-20	-0-	77	1	7356	3	Y	1041	1024	0	77
						12	4	1145	9					
*10	8897 X	7989	-0-	-908	-0-	41	1	6870	3	Y	972	994	0	55
						9	4	1069	9					
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
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	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	564	1	6588	3	Y	989	945	0	96
07	DLQ G-10	8168	-0-	8168	8168	24	4	1088	9					
08	8168 X	-0-	-0-	-8168	-0-	781	1	6584	3	Y	730	741	0	85
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-	803	9							
*10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	85	0	-0-
11	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	2	2	8	-0-
										Y	NO RPT			-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
06	11970 X	8442	-0-	-3528	-0-	8	1	8084	3	Y	318	308	0	18
07	DLQ G-10	14994	-0-	14994	14994	350	9							
08	28109 X	13115	-0-	-14994	-0-	14	1	14448	3	Y	483	483	0	18
09	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	1	4	531	9					
*10	8711 X	5154	-0-	-3557	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0	27
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	7	4	417	9					
						11	1	9848	3	Y	267	271	0	22
						13	4	294	9				1	8
						7	1	5001	3	Y	127	129	0	20
						6	4	140	9					
										Y	NO RPT			20
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
06	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	519	500	0	29
07	DLQ G-10	11998	-0-	11998	11998	571	9							
08	22467 X	10469	-0-	-11998	-0-	12	1	11539	3	Y	406	419	0	16
09	12600 X	8144	-0-	-4456	-0-	447	9							
*10	13020 X	5038	-0-	-7982	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0	22
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-	6	4	344	9					
						9	1	7865	3	Y	236	239	0	19
						10	4	260	9					
						7	1	4870	3	Y	141	139	0	21
						6	4	155	9					
										Y	NO RPT			21
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
06	13350 X	11598	-0-	-1752	-0-	34	1	9842	3	Y	1558	1550	0	57
07	DLQ G-10	8788	-0-	8788	8788	8	4	1714	9					
08	18601 X	9813	-0-	-8788	-0-	100	1	7803	3	Y	789	817	0	29
09	11850 X	11409	-0-	-441	-0-	17	4	868	9					
*10	12245 X	9572	-0-	-2673	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	29	0	-0-
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-	12	4							
						217	1	9592	3	Y	1449	1415	0	34
						6	4	1594	9					
						202	1	7971	3	Y	1187	1186	0	35
						93	4	1306	9					
										Y	NO RPT			35
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-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															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090															
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	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	7 1	2106 3	301 9	Y	274	272 0			9	
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	39 1	2997 3	213 9	Y	194	195 0	2 8		6	
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	73 1	2804 3	336 9	Y	305	303 0			8	
09	2850 X	2695	-0-	-155	-0-	52 1	2279 3	363 9	Y	330	331 0			7	
*10	2511 X	1661	-0-	-850	-0-	36 1	1414 3	195 9	Y	177	179 0			5	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	16 4			Y	NO RPT				5	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552	
06	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-				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	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3		Y	6	4 0			2	
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	7 9			Y	-0-	2 0			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	NO RPT				-0-	
STANLEY RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388	
06	20850 X	7109	-0-	-13741	-0-	7 1	6896 3	206 9	Y	187	191 0			11	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 0			-0-	
08	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	12 1	13216 3	431 9	Y	392	366 0			26	
09	16560 X	13778	-0-	-2782	-0-	8 4	13348 3	398 9	Y	362	361 0			27	
*10	17112 X	3172	-0-	-13940	-0-	15 1	3078 3	86 9	Y	78	92 0			13	
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	4 4			Y	NO RPT				13	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041	
06	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	23 1	6652 3	1221 9	Y	1110	1094 0			42	
07	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	92 1	7143 3	1297 9	Y	1179	1175 0	2 8		44	
08	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	15 4	6744 3	1020 9	Y	927	941 0	1 8		29	
09	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	177 1	6654 3	1154 9	Y	1049	1048 0	2 8		28	
*10	6448 X	6038	-0-	-410	-0-	4 4	5114 3	735 9	Y	668	673 0			23	
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	129 1			Y	NO RPT				23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 17H RRCID -> 265588															
COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362															
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	6900 X	4888	-0-	-2012	-0-	164	1	4529	3	Y	177	174	1	63	
07	DLQ G-10	4456	-0-	4456	4456	195	9	3956	3	Y	234	206	1	91	
08	9222 X	4766	-0-	-4456	-0-	243	1	4218	3	Y	254	238	1	106	1 8
09	4890 X	3595	-0-	-1295	-0-	257	9	3312	3	Y	120	144	1	82	
*10	5053 X	1790	-0-	-3263	-0-	269	1	1700	3	Y	-0-	82	1	-0-	
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	279	9			Y	NO RPT			-0-	
						151	1								
						132	9								
						90	1								
STUMBERG RANCH															
WELL #: 7H RRCID -> 266100															
COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500															
06	6180 X	2594	-0-	-3586	-0-	88	1	1921	3	Y	532	528	0	41	
07	DLQ G-10	402	-0-	402	402	585	9	34	3	Y	333	349	0	25	
08	688 X	286	-0-	-402	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0	14	
09	5850 X	2013	-0-	-3837	-0-	366	9	1512	3	Y	383	374	0	23	
*10	5921 X	4460	-0-	-1461	-0-	249	9	3369	3	Y	828	809	0	42	
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	80	1	911	9	Y	NO RPT			42	
						421	9								
						175	1								
						5	4								
BRISCOE FRIDAY SMITH															
WELL #: 1H RRCID -> 266340															
COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695															
06	15390 X	12463	-0-	-2927	-0-	115	1	11587	3	Y	676	714	0	152	
07	DLQ G-10	12126	-0-	12126	12126	17	4	10977	3	Y	911	853	0	202	8 8
08	23259 X	11133	-0-	-12126	-0-	109	1	1002	9	Y	593	681	0	113	1 8
09	14490 X	9546	-0-	-4944	-0-	38	4	10255	3	Y	178	233	0	58	
*10	12865 X	10040	-0-	-2825	-0-	105	1	9238	3	Y	615	535	0	138	
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-	121	4	9227	3	Y	NO RPT			138	
						112	1	677	9	Y					
						196	9								
						82	1								
						54	4								
BRISCOE FRIDAY SMITH															
WELL #: 2H RRCID -> 266341															
COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565															
06	12360 X	10660	-0-	-1700	-0-	98	1	9932	3	Y	559	596	0	126	
07	DLQ G-10	11108	-0-	11108	11108	15	4	10484	3	Y	439	455	0	106	4 8
08	22225 X	11117	-0-	-11108	-0-	105	1	10180	3	Y	647	648	0	105	
09	11160 X	10504	-0-	-656	-0-	36	4	712	9	Y	738	680	0	163	
*10	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	104	1	9575	3	Y	653	651	0	165	
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	121	4	11449	3	Y	NO RPT			165	
						116	1	718	9	Y					
						1	4								
						100	1								
						68	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE FRIDAY SMITH																			
WELL #: 3H										RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE					
06	10350 X	9502	-0-	-848	-0-			88 1	8826 3	Y	523	558 0		116					
								13 4	575 9										
07	DLQ G-10	9817	-0-	9817	9817			93 1	9220 3	Y	430	442 0	3 8	101					
								31 4	473 9										
08	19627 X	9810	-0-	-9817	-0-			91 1	8898 3	Y	651	650 0		102					
								105 4	716 9										
09	9210 X	8784	-0-	-426	-0-			97 1	7995 3	Y	629	592 0	1 8	138					
								692 9											
*10	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-			80 1	9061 3	Y	530	534 0	1 8	133					
								53 4	583 9										
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT			133					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 9046 - 13910	
06	1860 X	126	-0-	-1734	-0-			9 1	96 3	Y	19	29 0		4					
								21 9											
07	1860 X	85	-0-	-1775	-0-			8 1	71 3	Y	5	6 0		3					
								6 9											
08	1860 X	67	-0-	-1793	-0-			8 1	57 3	Y	2	3 0		2					
								2 9											
09	1350 X	1034	-0-	-316	-0-			28 1	236 3	Y	700	547 0	1 8	154					
								770 9											
*10	1302 X	1293	-0-	-9	-0-			2 3	1291 9	Y	1174	1057 0	2 8	269					
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			269					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 9325 - 13837	
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-			172 1	4742 3	Y	328	311 1		111					
								361 9											
07	DLQ G-10	5515	-0-	5515	5515			302 1	4910 3	Y	275	270 1		116					
								303 9											
08	10952 X	5437	-0-	-5515	-0-			307 1	4822 3	Y	280	275 1		121					
								308 9											
09	5280 X	3645	-0-	-1635	-0-			149 1	3273 3	Y	203	209 1		115					
								223 9											
*10	5456 X	4	-0-	-5452	-0-			4 3		Y	-0-	75 1		40					
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			40					
STUMBERG RANCH										WELL #: 8H		RRCID -> 266353		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8085 - 12995	
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-			197 1	4273 3	Y	1167	1122 0		89					
								1284 9											
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-			232 1	4852 3	Y	1135	1141 0		83					
								1249 9											
08	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-			250 1	4864 3	Y	1128	1146 0		65					
								1241 9											
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-			248 1	4691 3	Y	1046	1047 0		64					
								1 4	1151 9										
*10	5952 X	5379	-0-	-573	-0-			208 1	4011 3	Y	1049	1058 0		55					
								6 4	1154 9										
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			55					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
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	4800 X	3820	-0-	-980	-0-	126	1	2745	3	Y	863	832	0	66
07	DLQ G-10	4100	-0-	4100	4100	949	9	3030	3	Y	841	845	0	62
08	8295 X	4195	-0-	-4100	-0-	145	1	3045	3	Y	903	913	0	52
09	4620 X	3953	-0-	-667	-0-	925	9	2889	3	Y	827	828	0	51
*10	4681 X	4025	-0-	-656	-0-	157	1	2944	3	Y	840	846	0	44
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	993	9	924	9	Y	NO RPT			44
						154	1							
						910	9							
						153	1							
						4	4							
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
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	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 NORTH														
WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066														
06	7260 X	5896	-0-	-1364	-0-	174	1	5010	3	Y	620	694	0	10
07	DLQ G-10	6667	-0-	6667	6667	30	4	5763	3	Y	585	592	0	1
08	16568 X	9901	-0-	-6667	-0-	255	1	8735	3	Y	804	803	0	2
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	5	4	884	9	Y	779	777	0	3
*10	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	279	1	8216	3	Y	849	846	0	5
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	3	4	9673	3	Y	NO RPT			5
						280	1	934	9					
						1	4							
						231	1							
						19	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
06	8760 X	4417	-0-	-4343	-0-	6	1	3684	3	Y	641	720	0	10
07	DLQ G-10	6871	-0-	6871	6871	22	4	705	9	Y	631	637	0	1
08	17522 X	10651	-0-	-6871	-0-	4	1	6167	3	Y	832	830	0	3
09	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	6	4	694	9	Y	818	817	0	3
*10	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	7	1	9726	3	Y	616	615	0	3
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	3	4	915	9	Y	NO RPT			3
						8	1	8727	3					
						1	4	900	9					
						10	1	9587	3					
						19	4	678	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
SOUTH SPUR STATE															
WELL #: 2H															
RRCID -> 266434															
COMPL. DATE 07/18/2010															
TOTAL DEPTH 6657															
PERF. 7640 - 10798															
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	CODE	BALANCE
06	3990 X	3329	-0-	-661	-0-	198 1	2528 3	Y	547	506 1					95
						1 4	602 9								
07	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	35 1	541 3	Y	485	506 1					74
						534 9									
08	3323 X	2213	-0-	-1110	-0-	72 1	1042 3	Y	999	937 1					136
						1099 9									
09	3690 X	2515	-0-	-1175	-0-	46 1	597 3	Y	446	520 1					62
						1381 4	491 9								
*10	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	102 1	1264 3	Y	498	488 1					72
						4534 4	548 9								
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT						72
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 19H		
RRCID -> 266443													COMPL. DATE 12/28/2011		
TOTAL DEPTH 8143													PERF. 8796 - 13725		
06	11580 X	8817	-0-	-2763	-0-	265 1	8147 3	Y	361	334 0					57
						8 4	397 9								
07	DLQ G-10	10616	-0-	10616	10616	381 1	9812 3	Y	376	397 0					36
						9 4	414 9								
08	20602 X	9986	-0-	-10616	-0-	373 1	9080 3	Y	477	458 0			1 8		54
						8 4	525 9								
09	10740 X	9277	-0-	-1463	-0-	333 1	8465 3	Y	428	437 0					45
						8 4	471 9								
*10	10757 X	9975	-0-	-782	-0-	286 1	9199 3	Y	437	443 0			1 8		38
						9 4	481 9								
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			Y	NO RPT						38
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 22H		
RRCID -> 266448													COMPL. DATE 12/28/2011		
TOTAL DEPTH 8137													PERF. 8921 - 14058		
06	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	225 1	6921 3	Y	193	177 0			1 8		30
						7 4	212 9								
07	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	85 1	2187 3	Y	255	261 0			2 8		22
						2 4	281 9								
08	5084 X	2529	-0-	-2555	-0-	88 1	2135 3	Y	276	268 0					30
						2 4	304 9								
09	7380 X	2396	-0-	-4984	-0-	82 1	2070 3	Y	220	228 0					22
						2 4	242 9								
*10	7626 X	3962	-0-	-3664	-0-	112 1	3586 3	Y	237	240 0					19
						3 4	261 9								
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			Y	NO RPT						19
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 20H		
RRCID -> 266449													COMPL. DATE 12/28/2011		
TOTAL DEPTH 8146													PERF. 8546 - 13558		
06	11340 X	7858	-0-	-3482	-0-	232 1	7147 3	Y	429	396 0					68
						7 4	472 9								
07	DLQ G-10	8616	-0-	8616	8616	304 1	7815 3	Y	445	471 0					42
						7 4	490 9								
08	DLQ G-10	8679	-0-	8679	17295	320 1	7773 3	Y	527	509 0			1 8		59
						6 4	580 9								
09	25105 X	7810	-0-	-17295	-0-	276 1	7025 3	Y	456	469 0					46
						7 4	502 9								
*10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	269 1	8676 3	Y	519	523 0					42
						9 4	571 9								
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT						42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 266450															
COMPL. DATE 03/01/2012															
TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
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				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE						
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	705	1	2490	4	Y	7				94
						8	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	91	1		53
08	DLQ G-10	423	-0-	423	423	395	1	28	9	Y	25				78
09	DLQ G-10	534	-0-	534	957	383	1	129	3	Y	20	48	1		50
						22	9								
*10	5369 X	4412	-0-	-957	-0-	1455	1	2933	3	Y	22				72
						24	9								
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				72
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 266562	
COMPL. DATE 03/07/2011														TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878	
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	1910	3	Y	578	586	0		125
						9	4	636	9						
07	DLQ G-10	3254	-0-	3254	3254	299	1	2281	3	Y	613	619	0	1 8	118
						674	9								
08	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6200	302	1	2112	3	Y	484	478	0		124
						532	9								
09	DLQ G-10	2871	-0-	2871	9071	392	1	2170	3	Y	281	297	0		108
						309	9								
*10	10493 X	1422	-0-	-9071	-0-	194	1	964	3	Y	240	266	0		82
						264	9								
11	660 X NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					Y	NO RPT				82
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 266564	
COMPL. DATE 12/28/2011														TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329	
06	6090 X	2927	-0-	-3163	-0-	81	1	2514	3	Y	299	273	0		46
						3	4	329	9						
07	6293 X	2155	-0-	-4138	-0-	68	1	1763	3	Y	293	311	0	1 8	27
						2	4	322	9						
08	6293 X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2 8	40
						2	4	396	9						
09	6000 X	2886	-0-	-3114	-0-	98	1	2514	3	Y	246	259	0	1 8	26
						3	4	271	9						
*10	6200 X	3478	-0-	-2722	-0-	97	1	3124	3	Y	231	236	0	1 8	20
						3	4	254	9						
11	3360 X NO RPT	-0-	-3360	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 21H RRCID -> 266565	
COMPL. DATE 12/28/2011														TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178	
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	3	Y	353	349	0		12
						1	4	388	9						
07	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	18	1	1408	3	Y	352	351	0	1 8	12
						3	4	387	9						
08	DLQ G-10	1365	-0-	1365	3181	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1 8	8
						1	4	311	9						
09	DLQ G-10	1712	-0-	1712	4893	29	1	1294	3	Y	353	352	0		9
						1	4	388	9						
*10	6140 X	1247	-0-	-4893	-0-	23	1	931	3	Y	256	257	0		8
						11	4	282	9						
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
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)		CODE		CODE				CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	142	0	4
07	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	3	1	271	3	Y	997	957	0	32
						1	4	1097	9					
08	DLQ G-10	4806	-0-	4806	6178	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	114
						4771	9							
09	6438 X	260	-0-	-6178	-0-	2	1	74	3	Y	167	263	0	5
						184	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	2
11	4650 X NO RPT	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	269	-0-	269	273	2	1	99	3	Y	153	147	0	5
						168	9							
08	14B2 EXT	110	-0-	110	383	1	1	34	3	Y	68	72	0	1
						75	9							
09	428 X	45	-0-	-383	-0-	1	1	35	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
*10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	21	1	835	3	Y	13	13	0	-0-
						10	4	14	9					
11	120 X NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
06	5520 X	3327	-0-	-2193	-0-	118	1	2325	3	Y	804	811	0	56
						884	9							
07	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	127	1	2425	3	Y	709	705	0	60
						780	9							
08	DLQ G-10	3754	-0-	3754	7086	146	1	2897	3	Y	646	656	0	50
						711	9							
09	10539 X	3453	-0-	-7086	-0-	126	1	2460	3	Y	788	773	0	65
						867	9							
*10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	798	807	0	56
						878	9							
11	3630 X NO RPT	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			56
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
06	4230 X	4027	-0-	-203	-0-	152	1	3004	3	Y	792	792	0	53
						871	9							
07	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	160	1	3046	3	Y	725	718	0	60
						798	9							
08	7638 X	3634	-0-	-4004	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0	42
						596	9							
09	4020 X	3759	-0-	-261	-0-	147	1	2875	3	Y	670	657	0	55
						737	9							
*10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	180	1	3906	3	Y	870	866	0	59
						957	9							
11	4020 X NO RPT	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
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	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	357 1	7075 3	Y	1356	1371	0			94
						1 4	1492 9							
07	DLQ G-10	9653	-0-	9653	9653	403 1	7677 3	Y	1430	1404	0			120
						1573 9								
08	DLQ G-10	9318	-0-	9318	18971	377 1	7459 3	Y	1347	1364	0			103
						1482 9								
09	28945 X	9974	-0-	-18971	-0-	413 1	8091 3	Y	1335	1327	0			111
						1 4	1469 9							
*10	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	251 1	5459 3	Y	1147	1178	0			80
						1 4	1262 9							
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT					80
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
06	4020 X	1823	-0-	-2197	-0-	53 1	1507 3	Y	232	264	0	2	1	4
						8 4	255 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*10	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	119 1	4966 3	Y	491	489	0			2
						9 4	540 9							
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
06	13860 X	1151	-0-	-12709	-0-	27 1	777 3	Y	311	381	0	3	1	5
						5 4	342 9							
07	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	58 1	1310 3	Y	392	395	0	1	1	1
						1 4	431 9							
08	8945 X	7145	-0-	-1800	-0-	193 1	6055 3	Y	814	812	0			3
						2 4	895 9							
09	4770 X	3726	-0-	-1044	-0-	106 1	3110 3	Y	464	464	0	1	8	2
						510 9								
*10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	123 1	5167 3	Y	696	691	0	3	8	4
						11 4	766 9							
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT					4
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
06	14250 X	379	-0-	-13871	-0-	1 1	324 3	Y	48	130	0	1	1	2
						1 4	53 9							
07	DLQ G-10	509	-0-	509	509	449 3	1 4	Y	54	55	0			1
						59 9								
08	1158 X	649	-0-	-509	-0-	1 1	579 3	Y	63	63	0			1
						69 9								
09	3990 X	325	-0-	-3665	-0-	291 3	34 9	Y	31	31	0			1
*10	1209 X	567	-0-	-642	-0-	1 1	511 3	Y	49	49	0			1
						1 4	54 9							
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
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	11220 X	840	-0-	-10380	-0-	1 1	705 3	Y	118	222	0	1 1		3
						4 4	130 9							
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	6 3	1 9	Y	1	4	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-					-0-
09	8 X	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
*10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-					-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
06	15300 X	14051	-0-	-1249	-0-	65 1	13328 3	Y	594	576	0			80
						5 4	653 9							
07	DLQ G-10	17068	-0-	17068	17068	75 1	16377 3	Y	559	559	0			80
						1 4	615 9							
08	34427 X	17359	-0-	-17068	-0-	80 1	16671 3	Y	552	580	0			52
						1 4	607 9							
09	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	47 1	13979 3	Y	525	512	0			65
						14 4	578 9							
*10	13702 X	11588	-0-	-2114	-0-	54 1	11074 3	Y	417	441	0			41
						1 4	459 9							
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-			Y	NO RPT					41
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
06	16170 X	8853	-0-	-7317	-0-	41 1	8439 3	Y	336	353	0			49
						3 4	370 9							
07	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	6 1	1372 3	Y	56	92	0			13
						62 9								
08	10485 X	9045	-0-	-1440	-0-	40 1	8400 3	Y	549	515	0			47
						1 4	604 9							
09	14880 X	12991	-0-	-1889	-0-	41 1	12335 3	Y	548	527	0			68
						12 4	603 9							
*10	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	74 1	14987 3	Y	667	672	0			63
						1 4	734 9							
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-			Y	NO RPT					63
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
06	11940 X	10468	-0-	-1472	-0-	47 1	9776 3	Y	583	575	0			80
						4 4	641 9							
07	DLQ G-10	15725	-0-	15725	15725	69 1	14833 3	Y	748	725	0			103
						823 9								
08	28844 X	13119	-0-	-15725	-0-	59 1	12432 3	Y	570	617	0			56
						1 4	627 9							
09	10440 X	9804	-0-	-636	-0-	31 1	9128 3	Y	578	562	0			72
						9 4	636 9							
*10	10788 X	10567	-0-	-221	-0-	49 1	9833 3	Y	623	636	0			59
						685 9								
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
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	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	23 1	2942 3	Y	550	540 0				67
07	DLQ G-10	5457	-0-	5457	5457	605 9	4601 3	Y	743	735 0				75
08	10996 X	5539	-0-	-5457	-0-	37 1	817 9							
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	2 4	4594 3	Y	821	826 0				70
*10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	42 1	4792 3	Y	999	984 0				85
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-	903 9	5096 3	Y	985	964 0				106
						38 1								
						1099 9								
						41 1								
						1084 9								
								Y	NO RPT					106
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
*06	11100 X	10914	-0-	-186	-0-	64 1	9737 3	Y	1012	926 0	44 1			83
07	11470 X	11150	-0-	-320	-0-	1113 9	10797 3	Y	232	303 1	1 8			11
08	11470 X	11079	-0-	-391	-0-	95 1	255 9							
09	11100 X	10325	-0-	-775	-0-	3 4	10066 3	Y	824	377 0	415 1			43
*10	11284 X	10363	-0-	-921	-0-	103 1	906 9							
11	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	4 4	9274 3	Y	854	833 0	1 8			63
						96 1	939 9							
						16 4	9527 3	Y	696	717 0	3 8			39
						58 1	766 9							
						12 4		Y	NO RPT					39
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
06	12450 X	10173	-0-	-2277	-0-	62 1	9414 3	Y	634	592 0	27 1			53
07	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	697 9	12007 3	Y	1010	1024 1	2 8			37
08	13020 X	11951	-0-	-1069	-0-	105 1	1111 9							
09	12600 X	2775	-0-	-9825	-0-	4 4	10672 3	Y	1060	496 0	545 1			56
*10	10788 X	7002	-0-	-3786	-0-	109 1	1166 9							
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-	4 4	2497 3	Y	225	261 0	1 8			19
						26 1	248 9							
						4 4	6338 3	Y	562	549 0	2 8			30
						38 1	618 9							
						8 4		Y	NO RPT					30
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
06	780 N	633	-0-	-147	-0-	4 1	545 3	Y	76	74 0	3 1			6
07	DLQ G-10	509	-0-	509	509	84 9	426 3	Y	72	77 1				1
08	600 N	91	-0-	-509	-0-	4 1	76 3	Y	13	7 0	7 1			-0-
09	660 N	22	-0-	-638	-0-	79 9	3 9	Y	3	3 0				-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 1	397 3	Y	59	56 0				3
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	14 9	65 9							
						19 3		Y	NO RPT					3
						2 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
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	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	49 1	7503 3	Y	892		823 0	39 1		71
						981 9					1 8			
07	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	67 1	7783 3	Y	1230		1256 1	2 8		43
						3 4	1353 9							
08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	77 1	7573 3	Y	1025		484 0	532 1		52
						3 4	1128 9							
09	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	75 1	7262 3	Y	882		871 0			63
						12 4	970 9							
*10	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	41 1	6638 3	Y	795		815 0			43
						8 4	875 9							
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			Y	NO RPT					43
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	57 1	8740 3	Y	436		410 0	19 1		37
						480 9					1 8			
07	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	82 1	9365 3	Y	640		651 1	2 8		24
						3 4	704 9							
08	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	92 1	8991 3	Y	624		293 0	322 1		33
						3 4	686 9							
09	9210 X	9199	-0-	-11	-0-	89 1	8514 3	Y	529		522 0	1 8		39
						14 4	582 9							
*10	9517 X	7080	-0-	-2437	-0-	40 1	6586 3	Y	405		419 0	2 8		23
						8 4	446 9							
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
06	10740 X	7429	-0-	-3311	-0-	44 1	6740 3	Y	586		536 0	25 1		47
						645 9								
07	9176 X	8115	-0-	-1061	-0-	62 1	7062 3	Y	899		913 1	1 8		32
						2 4	989 9							
08	9176 X	7758	-0-	-1418	-0-	70 1	6859 3	Y	751		354 0	389 1		40
						3 4	826 9							
09	8100 X	7253	-0-	-847	-0-	68 1	6550 3	Y	567		564 0	1 8		42
						11 4	624 9							
*10	7688 X	7376	-0-	-312	-0-	41 1	6820 3	Y	460		474 0	2 8		26
						9 4	506 9							
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			Y	NO RPT					26
DIAMOND H STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
06	6840 X	1641	-0-	-5199	-0-	12 1	217 3	Y	1283		1249 0			46
						1 4	1411 9							
07	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	11 1	303 3	Y	754		759 0	7 8		34
						4 4	829 9							
08	6715 X	5568	-0-	-1147	-0-	342 1	4737 3	Y	417		431 0	1 8		19
						30 4	459 9							
09	6450 X	386	-0-	-6064	-0-	14 1	148 3	Y	203		212 0	2 8		8
						1 4	223 9							
*10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	362 1	4428 3	Y	353		348 0	2 8		11
						226 4	388 9							
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 8H														
RRCID -> 266614														
COMPL. DATE 03/08/2012														
TOTAL DEPTH 7527													PERF. 8127 - 11917	
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	4500 X	876	-0-	-3624	-0-	14	1	239 3	Y	565	551 0			19
						1	4	622 9						
07	DLQ G-10	530	-0-	530	530	11	1	284 3	Y	211	221 0	1 8		8
						3	4	232 9						
08	3213 X	2683	-0-	-530	-0-	167	1	2304 3	Y	180	182 0			6
						14	4	198 9						
09	6360 X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35 3	Y	245	244 0			7
						270	9							
*10	4774 X	4155	-0-	-619	-0-	245	1	2989 3	Y	699	685 0	2 8		19
						152	4	769 9						
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT				19
RANCHO ENCANTADO													8015 PERF. 8510 - 13148	
WELL #: 8H														
RRCID -> 266615														
COMPL. DATE 04/12/2012														
TOTAL DEPTH 8015														
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-	13 0			-0-
07	4309 X	1547	-0-	-2762	-0-	4	1	1502 3	Y	37	31 0			6
						41	9							
08	4309 X	508	-0-	-3801	-0-	1	1	507 3	Y	-0-	5 0			1
09	4020 X	3195	-0-	-825	-0-	9	1	3089 3	Y	88	73 0			16
						97	9							
*10	3689 X	729	-0-	-2960	-0-	3	1	726 3	Y	-0-	16 0			-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT				-0-
RANCHO ENCANTADO													8038 PERF. 8882 - 13420	
WELL #: 12H														
RRCID -> 266647														
COMPL. DATE 04/12/2012														
TOTAL DEPTH 8038														
06	4860 X	3751	-0-	-1109	-0-	13	1	3588 3	Y	136	121 0			22
						150	9							
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	12	1	4838 3	Y	160	153 0			29
						176	9							
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4775 3	Y	156	161 0			24
						172	9							
09	4440 X	3395	-0-	-1045	-0-	9	1	3267 3	Y	108	108 0			24
						119	9							
*10	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	17	1	4583 3	Y	168	165 0			27
						185	9							
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-				Y	NO RPT				27
RANCHO ENCANTADO													7980 PERF. 8970 - 14341	
WELL #: 6H														
RRCID -> 266648														
COMPL. DATE 04/12/2012														
TOTAL DEPTH 7980														
06	6510 X	3127	-0-	-3383	-0-	10	1	2942 3	Y	159	142 0	1 8		26
						175	9							
07	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	20	1	7916 3	Y	417	373 0			70
						459	9							
08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	19	1	6794 3	Y	337	355 0			52
						371	9							
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	19	1	6737 3	Y	385	359 0	1 8		77
						424	9							
*10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	22	1	5963 3	Y	389	401 0	1 8		64
						428	9							
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-				Y	NO RPT				64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	35 1	191 9	2114 3	Y	174	152 0			50
07	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	47 1	161 9	2323 3	Y	146	144 0			52
08	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	49 1	156 9	2355 3	Y	142	139 0			55
09	2670 X	2412	-0-	-258	-0-	45 1	136 9	2231 3	Y	124	120 0			59
*10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	56 1	160 9	2865 3	Y	145	150 0			54
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT				54
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
06	6660 X	5339	-0-	-1321	-0-	83 1	276 9	4980 3	Y	251	211 0			71
07	5642 X	1040	-0-	-4602	-0-	20 1	44 9	976 3	Y	40	81 0			30
08	5642 X	402	-0-	-5240	-0-	8 1	18 9	376 3	Y	16	33 0			13
09	5340 X	283	-0-	-5057	-0-	5 1	17 9	261 3	Y	15	19 0			9
*10	5518 X	22	-0-	-5496	-0-	21 3		1 9	Y	1	7 0			3
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				Y	NO RPT				3
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
06	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	69 1	229 9	4153 3	Y	208	182 0			61
07	4898 X	4788	-0-	-110	-0-	90 1	260 9	4438 3	Y	236	219 0			78
08	4898 X	4506	-0-	-392	-0-	88 1	218 9	4200 3	Y	198	198 0			78
09	4740 X	4201	-0-	-539	-0-	82 1	110 9	4009 3	Y	100	119 0	1 8		58
*10	4588 X	2038	-0-	-2550	-0-	38 1	47 9	1953 3	Y	43	74 0			27
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT				27
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
06	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	54 1	321 9	3221 3	Y	292	238 0			79
07	3844 X	3451	-0-	-393	-0-	64 1	252 9	3135 3	Y	229	227 0			81
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	63 1	212 9	3005 3	Y	193	196 0			78
09	3600 X	3108	-0-	-492	-0-	58 1	220 9	2830 3	Y	200	187 0			91
*10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	68 1	255 9	3502 3	Y	232	238 0			85
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				Y	NO RPT				85
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
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	13770 X	4664	-0-	-9106	-0-	16	1	4482	3	Y	151	136	0	25
07	DLQ G-10	5695	-0-	5695	5695	166	9	5453	3	Y	207	195	0	37
08	11168 X	5473	-0-	-5695	-0-	14	1	5217	3	Y	220	222	0	33
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	228	9	4703	3	Y	120	125	0	27
*10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	14	1	7165	3	Y	203	198	0	31
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	242	9			Y	NO RPT			31
						13	1							
						132	9							
						27	1							
						223	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	89	1	5312	3	N	295	242	0	80
07	5673 X	5037	-0-	-636	-0-	325	9	4795	3	N	132	156	0	56
08	5363 X	4833	-0-	-530	-0-	97	1	4604	3	N	121	127	0	50
09	4890 X	4481	-0-	-409	-0-	145	9	4243	3	N	138	127	0	61
*10	4774 X	3329	-0-	-1445	-0-	96	1	3165	3	N	94	115	0	40
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133	9			N	NO RPT			40
						86	1							
						152	9							
						61	1							
						103	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
*12	11966 X	10437	-0-	-1529	-0-	111	1	9920	3	Y	369	392	0	36
*01	10757 X	10344	-0-	-413	-0-	406	9	9813	3	Y	370	348	0	58
*02	9716 X	9614	-0-	-102	-0-	124	1	9213	3	Y	271	285	0	44
*03	10757 X	9557	-0-	-1200	-0-	407	9	9097	3	Y	317	317	0	44
*04	10410 X	8362	-0-	-2048	-0-	103	1	7901	3	Y	313	305	0	52
*05	10633 X	8296	-0-	-2337	-0-	298	9	7816	3	Y	316	316	0	52
06	10290 X	6618	-0-	-3672	-0-	111	1	6195	3	Y	290	257	0	85
07	10633 X	5819	-0-	-4814	-0-	349	9	5540	3	Y	151	174	0	62
08	9548 X	5839	-0-	-3709	-0-	117	1	5538	3	Y	168	166	0	64
09	8370 X	6153	-0-	-2217	-0-	132	1	5847	3	Y	170	158	0	76
*10	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	344	9	9380	3	Y	247	239	0	84
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	132	1			Y	NO RPT			84
						104	1							
						319	9							
						113	1							
						166	9							
						116	1							
						185	9							
						119	1							
						187	9							
						182	1							
						272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
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	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	11 1	3191	3	Y	151	135	0		23
07	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	166 9	5 1	2057	3	Y	86	92	0	17
08	DLQ G-10	324	-0-	324	2481	95 9	1 1	309	3	Y	13	26	0	4
09	DLQ G-10	3460	-0-	3460	5941	14 9	9 1	3298	3	Y	139	117	0	26
*10	9174 X	3233	-0-	-5941	-0-	153 9	12 1	3070	3	Y	137	140	0	23
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	151 9				Y	NO RPT			23
STUMBERG RANCH													7726 PERF. 7985 - 13413	
WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
*12	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	133 1	14247	3	Y	2267	2243	0		145
*01	16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	2 4	2494	9						
*02	13888 X	11526	-0-	-2362	-0-	133 1	14285	3	Y	2299	2275	0		169
*03	15376 X	14547	-0-	-829	-0-	9 4	2529	9						
*04	14880 X	14263	-0-	-617	-0-	76 1	9583	3	Y	1696	1761	0		104
*05	15376 X	13555	-0-	-1821	-0-	1 4	1866	9						
*06	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	92 1	12443	3	Y	1827	1815	0		116
07	14725 X	13091	-0-	-1634	-0-	2 4	2010	9						
08	14725 X	12637	-0-	-2088	-0-	135 1	12172	3	Y	1777	1749	0	19 8	125
09	14880 X	13137	-0-	-1743	-0-	1 4	1955	9						
*10	15376 X	13787	-0-	-1589	-0-	96 1	11366	3	Y	1809	1805	0		129
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	103 4	1990	9						
						98 1	12797	3	Y	2043	1933	0		239
						1 4	2247	9						
						83 1	10246	3	Y	2507	2492	0		254
						4 4	2758	9						
						98 1	10750	3	Y	1625	1731	0		148
						1 4	1788	9						
						89 1	11224	3	Y	1657	1660	0		145
						1 4	1823	9						
						93 1	11724	3	Y	1790	1743	0		192
						1 4	1969	9						
									Y	NO RPT				192
STUMBERG RANCH													7701 PERF. 8066 - 13441	
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
06	9690 X	8549	-0-	-1141	-0-	54 1	6937	3	Y	1416	1361	0		168
07	DLQ G-10	8377	-0-	8377	8377	1558 9	57 1	7095	3	Y	1111	1161	0	118
08	15873 X	7496	-0-	-8377	-0-	3 4	1222	9						
09	8670 X	8188	-0-	-482	-0-	55 1	6013	3	Y	1298	1306	0		110
*10	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	1428 9	52 1	6549	3	Y	1443	1430	0	123
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	1587 9	58 1	7266	3	Y	1656	1604	0	175
						1 4	1822	9						
									Y	NO RPT				175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SN EF MAVERICK, LLC										//CONT.// 12018 200 797102																																							
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 41H										RRCID -> 266720										COMPL. DATE 02/20/2012										TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161									
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	7410 X	4329	-0-		-3081		-0-			22 1	3977 3	Y		300		305 0				39																													
										330 9																																							
07	DLQ G-10	11157	-0-		11157		11157			65 1	10282 3	Y		733		736 1		2 8		34																													
										4 4	806 9																																						
08	21991 X	10834	-0-		-11157		-0-			80 1	9849 3	Y		821		297 0		478 1		80																													
										2 4	903 9																																						
09	10063 X	10063	-0-		-0-		-0-			69 1	9315 3	Y		617		646 0		1 8		50																													
										679 9																																							
*10	7781 X	5307	-0-		-2474		-0-			31 1	4904 3	Y		336		357 0				29																													
										2 4	370 9																																						
11	7530 X	NO RPT	-0-		-7530		-0-					Y		NO RPT						29																													
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 42H										RRCID -> 266722										COMPL. DATE 02/20/2012										TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250									
06	9962 X	9962	-0-		-0-		-0-			52 1	9451 3	Y		417		395 0		1 8		51																													
										459 9																																							
07	DLQ G-10	1227	-0-		1227		1227			7 1	1075 3	Y		132		175 1				8																													
										145 9																																							
08	6345 X	5118	-0-		-1227		-0-			40 1	4894 3	Y		166		61 0		98 1		15																													
										1 4	183 9																																						
09	10050 X	5217	-0-		-4833		-0-			41 1	4979 3	Y		179		181 0				13																													
										197 9																																							
*10	10292 X	9413	-0-		-879		-0-			163 1	8782 3	Y		422		403 0		1 8		31																													
										4 4	464 9																																						
11	9960 X	NO RPT	-0-		-9960		-0-					Y		NO RPT						31																													
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 43H										RRCID -> 266723										COMPL. DATE 02/20/2012										TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911									
06	11233 X	11233	-0-		-0-		-0-			60 1	10826 3	Y		315		296 0		1 8		39																													
										347 9																																							
07	DLQ G-10	11155	-0-		11155		11155			67 1	10580 3	Y		458		473 1		2 8		22																													
										4 4	504 9																																						
08	22370 X	11215	-0-		-11155		-0-			86 1	10544 3	Y		530		192 0		308 1		52																													
										2 4	583 9																																						
09	11280 X	10513	-0-		-767		-0-			80 1	9760 3	Y		611		615 0		1 8		47																													
										1 4	672 9																																						
*10	11594 X	5887	-0-		-5707		-0-			100 1	5372 3	Y		375		390 0				32																													
										2 4	413 9																																						
11	11220 X	NO RPT	-0-		-11220		-0-					Y		NO RPT						32																													
STANLEY RANCH										WELL #: 17H										RRCID -> 266726										COMPL. DATE 04/03/2012										TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080									
06	13667 X	13667	-0-		-0-		-0-			13 1	13345 3	Y		281		277 0				15																													
										309 9																																							
07	DLQ G-10	12308	-0-		12308		12308			11 1	11999 3	Y		270		276 0				9																													
										1 4	297 9																																						
08	DLQ G-10	10806	-0-		10806		23114			10 1	10461 3	Y		299		289 0				19																													
										6 4	329 9																																						
09	31517 X	8403	-0-		-23114		-0-			9 1	8144 3	Y		217		221 0				15																													
										11 4	239 9																																						
*10	7648 X	7648	-0-		-0-		-0-			10 1	7427 3	Y		184		176 0				23																													
										9 4	202 9																																						
11	12450 X	NO RPT	-0-		-12450		-0-					Y		NO RPT						23																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
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	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	73 1	17876	3	Y	921	914	0	3 8	96
						1013 9								
*01	18042 X	16851	-0-	-1191	-0-	70 1	15797	3	Y	894	907	0	4 8	79
						1 4	983	9						
*02	16856 X	15657	-0-	-1199	-0-	81 1	14692	3	Y	803	796	0	1 8	85
						1 4	883	9						
*03	18972 X	17138	-0-	-1834	-0-	69 1	16189	3	Y	799	834	0	1 8	49
						1 4	879	9						
*04	18360 X	16378	-0-	-1982	-0-	78 1	15466	3	Y	757	752	0	1 8	53
						1 4	833	9						
*05	18972 X	16665	-0-	-2307	-0-	70 1	15498	3	Y	814	775	0		92
						202 4	895	9						
*06	16770 X	15299	-0-	-1471	-0-	69 1	14435	3	Y	717	708	0	2 8	99
						6 4	789	9						
07	17329 X	14133	-0-	-3196	-0-	62 1	13368	3	Y	639	642	0	3 8	93
						703 9								
08	17143 X	12302	-0-	-4841	-0-	55 1	11694	3	Y	502	541	0	3 8	51
						1 4	552	9						
09	16380 X	12467	-0-	-3913	-0-	40 1	12048	3	Y	334	338	0	2 8	45
						12 4	367	9						
*10	16678 X	12122	-0-	-4556	-0-	58 1	11694	3	Y	335	342	0	4 8	34
						1 4	369	9						
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-				Y	NO RPT				34
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
06	1440 N	893	-0-	-547	-0-	5 1	507	3	Y	346	316	1		91
						381 9								
07	DLQ G-10	1106	-0-	1106	1106	7 1	838	3	Y	237	236	1	1 8	91
						261 9								
08	2320 N	1214	-0-	-1106	-0-	10 1	942	3	Y	238	271	1	1 8	57
						262 9								
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	9 1	843	3	Y	231	225	1	1 8	62
						254 9								
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	17 1	1094	3	Y	266	291	1	1 8	36
						293 9								
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT				36
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	67 1	7465	3	Y	659	566	1		162
						725 9								
07	DLQ G-10	8982	-0-	8982	8982	67 1	8390	3	Y	477	462	1		177
						525 9								
08	17290 X	8308	-0-	-8982	-0-	85 1	7813	3	Y	373	455	1		95
						410 9								
09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	88 1	8146	3	Y	491	462	1		124
						540 9								
*10	8525 X	6338	-0-	-2187	-0-	94 1	5877	3	Y	334	410	1		48
						367 9								
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
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	7530 X	6345	-0-	-1185	-0-	22	1	6094	3	Y	208	185	0	32
07	DLQ G-10	6308	-0-	6308	6308	229	9	6104	3	Y	172	173	0	31
08	12505 X	6197	-0-	-6308	-0-	15	1	6007	3	Y	157	165	0	23
09	6450 X	5708	-0-	-742	-0-	189	9	5510	3	Y	165	156	0	32
*10	6665 X	6131	-0-	-534	-0-	17	1	5889	3	Y	200	202	0	30
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	173	9			Y	NO RPT			30
						16	1							
						182	9							
						22	1							
						220	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
06	14400 X	4984	-0-	-9416	-0-	24	1	4627	3	Y	303	310	0	41
07	DLQ G-10	5215	-0-	5215	5215	333	9	4813	3	Y	344	335	0	50
08	DLQ G-10	5712	-0-	5712	10927	23	1	5183	3	Y	379	373	0	56
09	17268 X	6341	-0-	-10927	-0-	1	4	5710	3	Y	330	349	0	37
*10	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	89	1	5682	3	Y	345	340	0	42
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	23	4	380	9	Y	NO RPT			42
						268	1							
						363	9							
						230	1							
						2	4							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
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 #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
06	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	57	1	11007	3	Y	439	434	0	55
07	DLQ G-10	9126	-0-	9126	9126	483	9	8599	3	Y	440	431	0	62
08	18026 X	8900	-0-	-9126	-0-	42	1	8278	3	Y	402	404	0	60
09	11550 X	6478	-0-	-5072	-0-	1	4	5915	3	Y	260	290	0	30
*10	11935 X	8050	-0-	-3885	-0-	143	1	7347	3	Y	366	353	0	43
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-	37	4	403	9	Y	NO RPT			43
						277	1							
						286	9							
						297	1							
						3	4							
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-

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-		28	1	5163	3	Y	260	244	0			30
07	DLQ	G-10	3886	-0-	3886	3886		286	9									9
08	7281	X	3395	-0-	-3886	-0-		24	1	3634	3	Y	206	227	1			9
09	5520	X	2712	-0-	-2808	-0-		1	4	227	9							23
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-		25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	23
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-		1	4	278	9							9
								22	1	2585	3	Y	95	111	0			7
								105	9									9
								133	1	7167	3	Y	131	129	0			9
								3	4	144	9							9
												Y	NO RPT					9
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	40H	RRCID ->	266910	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	7634	PERF.	8028	-	13165
06	11850	X	4720	-0-	-7130	-0-		25	1	4445	3	Y	227	239	0			30
07	DLQ	G-10	8346	-0-	8346	8346		250	9									30
08	16929	X	8583	-0-	-8346	-0-		50	1	7861	3	Y	393	404	1	1	8	18
09	10710	X	8274	-0-	-2436	-0-		3	4	432	9							18
*10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-		64	1	7977	3	Y	491	177	0	285	1	47
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-		2	4	540	9							47
								58	1	7844	3	Y	338	358	0			27
								372	9									27
								76	1	12048	3	Y	580	562	0	1	8	44
								5	4	638	9							44
												Y	NO RPT					44
FOGMT					WELL #:	6SH	RRCID ->	266924	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	6058	PERF.	9130	-	12275
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-		2510	3	333	9	N	303	177	1			472
07	2666	X	1612	-0-	-1054	-0-		1487	3	125	9	N	114	359	1			227
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-		1703	3	201	9	N	183	177	1			233
09	2850	X	1022	-0-	-1828	-0-		862	3	160	9	N	145	174	1			204
*10	2945	X	1791	-0-	-1154	-0-		1549	3	242	9	N	220	178	1			246
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT					246
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	44H	RRCID ->	266938	COMPL.	DATE	02/20/2012	TOTAL	DEPTH	7619	PERF.	8092	-	12156
06	3000	X	2409	-0-	-591	-0-		12	1	2371	3	Y	24	30	0			4
07	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	2915		26	9									22
08	5683	X	2768	-0-	-2915	-0-		14	1	2712	3	Y	172	154	0			22
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		189	9									23
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-		44	1	2537	3	Y	160	159	0			23
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		11	4	176	9							23
								119	1	2544	3	Y	124	134	0			13
								136	9									13
								131	1	3235	3	Y	154	150	0			17
								1	4	169	9							17
												Y	NO RPT					17

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	BALANCE	
06	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	16	1	3087	3	Y	171	173	0	22	
07	DLQ G-10	3473	-0-	3473	3473	17	1	3327	3	Y	117	121	0	18	
08	6630 X	3157	-0-	-3473	-0-	129	9	2925	3	Y	154	149	0	23	
09	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	50	1	169	9	Y	129	138	0	14	
*10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	13	4	2866	3	Y	129	138	0	14	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	135	1	4009	3	Y	162	158	0	18	
						142	9	178	9	Y	NO RPT			18	
						163	1								
						1	4								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	6	-0-	6	1103	6	3			Y	-0-			-0-	
08	1103 X	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-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-	
STANLEY RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680	
*06	10980 X	10705	-0-	-275	-0-	10	1	10377	3	Y	289	283	0	15	
07	DLQ G-10	10852	-0-	10852	10852	318	9	10518	3	Y	294	300	0	9	
08	20211 X	9359	-0-	-10852	-0-	11	1	8983	3	Y	329	318	0	20	
09	9870 X	7282	-0-	-2588	-0-	323	9	362	9	Y	216	221	0	14	
*10	10199 X	1213	-0-	-8986	-0-	5	4	7027	3	Y	31	42	0	3	
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-	8	1	238	9	Y	NO RPT			3	
						9	4	1176	3	Y					
						2	1	34	9	Y					
						1	4								
STANLEY RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020	
06	8520 X	7789	-0-	-731	-0-	23	1	7546	3	Y	200	192	0	20	
07	DLQ G-10	8601	-0-	8601	8601	220	9	8315	3	Y	238	236	0	22	
08	17304 X	8703	-0-	-8601	-0-	24	1	8380	3	Y	264	262	0	24	
09	8550 X	7064	-0-	-1486	-0-	262	9	290	9	Y	196	200	0	19	
*10	8835 X	4012	-0-	-4823	-0-	24	1	6837	3	Y	16	15	0	20	
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-	9	4	216	9	Y	NO RPT			20	
						10	1	3971	3	Y					
						1	4	18	9	Y					
						19	4								

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	30 1	10736 3	Y	728	721	0		24		
						59 4	801 9								
07	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	34 1	9321 3	Y	631	637	0		18		
						694 9									
08	20608 X	10559	-0-	-10049	-0-	37 1	9844 3	Y	615	617	0		16		
						1 4	677 9								
09	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	37 1	9449 3	Y	558	559	0		15		
						614 9									
*10	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	29 1	9680 3	Y	492	491	0		16		
						3 4	541 9								
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			Y	NO RPT				16		
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419	
06	9120 X	8998	-0-	-122	-0-	23 1	8246 3	Y	622	618	0		21		
						45 4	684 9								
07	DLQ G-10	8301	-0-	8301	8301	28 1	7660 3	Y	557	562	0		16		
						613 9									
08	16119 X	7818	-0-	-8301	-0-	27 1	7211 3	Y	526	528	0		14		
						1 4	579 9								
09	7800 X	7247	-0-	-553	-0-	26 1	6690 3	Y	483	483	0		14		
						531 9									
*10	8060 X	6948	-0-	-1112	-0-	20 1	6484 3	Y	402	402	0		14		
						2 4	442 9								
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT				14		
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556	
06	9270 X	6468	-0-	-2802	-0-	17 1	5976 3	Y	403	406	0		13		
						32 4	443 9								
07	DLQ G-10	8306	-0-	8306	8306	28 1	7707 3	Y	519	518	0		14		
						571 9									
08	16432 X	8126	-0-	-8306	-0-	28 1	7507 3	Y	536	537	0		13		
						1 4	590 9								
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	29 1	7598 3	Y	552	550	0		15		
						607 9									
*10	8153 X	7623	-0-	-530	-0-	21 1	7118 3	Y	437	437	0		15		
						3 4	481 9								
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT				15		
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654	
06	6180 X	4889	-0-	-1291	-0-	443 1	4359 3	Y	79				335		
						87 9									
07	DLQ G-10	5158	-0-	5158	5158	377 1	4686 3	Y	86	177	1		244		
						95 9									
08	DLQ G-10	5996	-0-	5996	11154	362 1	5511 3	Y	112	177	1		179		
						123 9									
09	15900 X	4746	-0-	-11154	-0-	393 1	4209 3	Y	131				310		
						144 9									
*10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	446 1	4925 3	Y	166	178	1		298		
						183 9									
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			Y	NO RPT				298		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
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	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	499 1	7957 3	Y	1567	1596	0				75
07	DLQ G-10	9141	-0-	9141	9141	454 1	7028 3	Y	1504	1492	0				87
08	DLQ G-10	10870	-0-	10870	20011	571 1	8185 3	Y	1906	1880	0				113
09	30257 X	10246	-0-	-20011	-0-	574 1	7722 3	Y	1763	1806	0				70
*10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	296 1	4855 3	Y	1540	1526	0				84
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	52 4	1694 9	Y	NO RPT						84
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358	
06	10740 X	10731	-0-	-9	-0-	27 1	9568 3	Y	985	971	0				34
07	DLQ G-10	8744	-0-	8744	8744	52 4	1084 9	Y	778	788	0				24
08	15866 X	7122	-0-	-8744	-0-	29 1	7859 3	Y	557	565	0				16
09	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	856 9	6484 3	Y	712	707	0				21
*10	7750 X	7326	-0-	-424	-0-	24 1	613 9	Y	572	572	0				21
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	29 1	7595 3	Y	NO RPT						21
STUMBERG RANCH														WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215	
06	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	477 1	7606 3	Y	1044	1063	0				51
07	DLQ G-10	9912	-0-	9912	9912	1 4	1148 9	Y	1204	1184	0				71
08	DLQ G-10	9835	-0-	9835	19747	522 1	8061 3	Y	1494	1476	0				89
09	DLQ G-10	9364	-0-	9364	29111	5 4	1324 9	Y	1014	1061	0				42
*10	37836 X	8725	-0-	-29111	-0-	533 1	7643 3	Y	1031	1017	0				56
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-	16 4	1643 9	Y	NO RPT						56
STUMBERG RANCH														WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188	
06	5280 X	286	-0-	-4994	-0-	431 1	7084 3	Y	250	271	0				13
07	DLQ G-10	351	-0-	351	351	1 4	1148 9	Y	289	285	0				17
08	DLQ G-10	491	-0-	491	842	2 1	29 3	Y	418	410	0				25
09	1540 X	698	-0-	-842	-0-	460 9	180 3	Y	458	464	0				19
*10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	14 1	16 3	Y	374	372	0				21
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-	504 9		Y	NO RPT						21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	49H	RRCID ->	267133	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8000	-	12182		
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	8220	X	6626	-0-	-1594	-0-			31	1	6034	3	Y	510	510	0			23
07	DLQ	G-10	6577	-0-	6577	6577			561	9	6009	3	Y	478	473	0	1	8	27
08	13007	X	6430	-0-	-6577	-0-			42	1	5930	3	Y	426	436	0			17
09	7830	X	6032	-0-	-1798	-0-			526	9	5532	3	Y	431	426	0			22
*10	8091	X	7206	-0-	-885	-0-			31	1	6638	3	Y	491	485	0			28
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			469	9			Y	NO RPT					28
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	27H	RRCID ->	267134	COMPL.	DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	7896	PERF.	8760	-	14359	
*06	5730	X	2429	-0-	-3301	-0-			16	1	2273	3	Y	127	134	0			26
07	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	1646			140	9	1532	3	Y	93	101	0			18
08	3107	X	1461	-0-	-1646	-0-			12	1	1352	3	Y	90	92	0			16
09	5220	X	1568	-0-	-3652	-0-			102	9	1438	3	Y	105	104	0			17
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-			10	1	5163	3	Y	304	276	0	1	8	44
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			99	9			Y	NO RPT					44
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	28H	RRCID ->	267141	COMPL.	DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	7901	PERF.	8528	-	14618	
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-			38	1	5318	3	Y	554	498	0	2	8	96
07	DLQ	G-10	76	-0-	76	76			609	9	66	3	Y	8	88	0			16
08	4266	X	4190	-0-	-76	-0-			1	1	3764	3	Y	363	323	0	1	8	55
09	6660	X	374	-0-	-6286	-0-			27	1	342	3	Y	26	71	0			10
*10	6882	X	2094	-0-	-4788	-0-			399	9	1851	3	Y	200	183	0			27
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			3	1			Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	29H	RRCID ->	267147	COMPL.	DATE	04/30/2012	TOTAL	DEPTH	7886	PERF.	8669	-	14868	
06	10110	X	9547	-0-	-563	-0-			63	1	8716	3	Y	698	639	0			124
07	DLQ	G-10	12826	-0-	12826	12826			768	9	11704	3	Y	938	900	0	2	8	160
08	23424	X	10598	-0-	-12826	-0-			90	1	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-			1032	9	9346	3	Y	769	776	0	1	8	122
*10	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-			71	1	7391	3	Y	628	649	0	1	8	100
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			805	9			Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 267198	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL	DEPTH	6808	PERF. 7870	-	12767	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5070 X	3258	-0-	-1812	-0-	116 1	974 9	2168 3	Y		885	893 0		56
07	DLQ G-10	3629	-0-	3629	3629	142 1	1216 9	2271 3	Y		1105	1099 0		62
08	6691 X	3062	-0-	-3629	-0-	138 1	861 9	2063 3	Y		783	792 0		53
09	5280 X	3003	-0-	-2277	-0-	117 1	902 9	1984 3	Y		820	816 0		57
*10	4991 X	4368	-0-	-623	-0-	208 1	1029 9	3131 3	Y		935	937 0		55
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			55
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 267212	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL	DEPTH	6882	PERF. 7829	-	12785	
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	38 1	1008 9	3090 3	Y		916	929 0		59
07	DLQ G-10	4463	-0-	4463	4463	52 1	1129 9	3282 3	Y		1026	1027 0		58
08	5148 X	685	-0-	-4463	-0-	12 1	141 9	532 3	Y		128	175 0		11
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				Y		-0-	11 0		-0-
*10	4278 X	2132	-0-	-2146	-0-	42 1	497 9	1593 3	Y		452	428 0		24
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y		NO RPT			24
BEINHORN RANCH				WELL #:	13H	RRCID -> 267225	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8059	PERF. 8846	-	13888	
06	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	8113 3	Y		547	537 0		38
07	DLQ G-10	7856	-0-	7856	7856	42 1	26 4	7399 3	Y		354	372 0		20
08	DLQ G-10	8761	-0-	8761	16617	49 1	8 4	8098 3	Y		551	530 0		41
09	22823 X	6206	-0-	-16617	-0-	35 1	1 4	5752 3	Y		380	398 0		23
*10	9052 X	5567	-0-	-3485	-0-	30 1	25 4	5016 3	Y		451	447 0	1 8	26
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-			496 9	Y		NO RPT			26
BEINHORN RANCH				WELL #:	14H	RRCID -> 267233	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8034	PERF. 8466	-	13986	
*06	7050 X	6097	-0-	-953	-0-	35 1	409 9	5653 3	Y		372	376 0		25
07	DLQ G-10	9886	-0-	9886	9886	47 1	28 4	8205 3	Y		1460	1413 0		72
08	DLQ G-10	8851	-0-	8851	18737	40 1	7 4	6675 3	Y		1935	1866 0		141
09	27324 X	8587	-0-	-18737	-0-	48 1	1 4	7889 3	Y		590	693 0		38
*10	6293 X	4124	-0-	-2169	-0-	23 1	18 4	649 9	Y		373	390 0		21
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			410 9	Y		NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																			
BEINHORN RANCH																			
WELL #: 15H										RRCID -> 267236									
										COMPL. DATE 03/01/2012									
										TOTAL DEPTH 8040									
										PERF. 8554 - 14005									
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	7290 X	7165	-0-	-125	-0-	41	1	6665	3	Y	417	417	0			29			
07	DLQ G-10	4548	-0-	4548	4548	459	9	4201	3	Y	280	293	0			16			
08	DLQ G-10	5502	-0-	5502	10050	14	4	308	9										
09	15637 X	5587	-0-	-10050	-0-	33	1	5410	3	Y	49	60	0			5			
*10	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	5	4	54	9										
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	31	1	5102	3	Y	412	394	0			23			
						1	4	453	9										
						44	1	7250	3	Y	928	899	0			52			
						36	4	1021	9										
										Y	NO RPT					52			
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 11H									
										RRCID -> 267264									
										COMPL. DATE 03/01/2012									
										TOTAL DEPTH 7840									
										PERF. 8388 - 14106									
06	9420 X	7904	-0-	-1516	-0-	23	1	6862	3	Y	920	892	0		17 1	41			
07	DLQ G-10	7214	-0-	7214	7214	7	4	1012	9			1 8							
08	DLQ G-10	8902	-0-	8902	16116	89	1	6329	3	Y	715	700	0		1 8	55			
09	25989 X	9873	-0-	-16116	-0-	9	4	787	9										
*10	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	198	1	7772	3	Y	844	826	0		2 8	71			
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	4	4	928	9										
						353	1	8555	3	Y	872	854	0			89			
						6	4	959	9										
						592	1	8547	3	Y	941	937	0			93			
						5	4	1035	9										
										Y	NO RPT					93			
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 12H									
										RRCID -> 267266									
										COMPL. DATE 03/01/2012									
										TOTAL DEPTH 7872									
										PERF. 8496 - 14061									
06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	20	1	6013	3	Y	550	534	0		10 1	25			
07	DLQ G-10	7677	-0-	7677	7677	6	4	605	9										
08	11000 X	3323	-0-	-7677	-0-	99	1	7034	3	Y	485	473	0			37			
09	5880 X	1943	-0-	-3937	-0-	10	4	534	9										
*10	6076 X	2756	-0-	-3320	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			18			
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	2	4	229	9										
						72	1	1732	3	Y	125	131	0			12			
						1	4	138	9										
						166	1	2394	3	Y	177	174	0			15			
						1	4	195	9										
										Y	NO RPT					15			
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 14H									
										RRCID -> 267278									
										COMPL. DATE 03/01/2012									
										TOTAL DEPTH 7941									
										PERF. 8480 - 14426									
06	10020 X	7146	-0-	-2874	-0-	23	1	6541	3	Y	524	514	0		10 1	23			
07	DLQ G-10	7747	-0-	7747	7747	6	4	576	9										
08	DLQ G-10	9794	-0-	9794	17541	100	1	7108	3	Y	481	467	0		1 8	36			
09	27361 X	9820	-0-	-17541	-0-	10	4	529	9										
*10	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	224	1	8813	3	Y	684	663	0		1 8	56			
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	5	4	752	9										
						356	1	8625	3	Y	757	737	0			76			
						6	4	833	9										
						650	1	9385	3	Y	873	865	0			84			
						5	4	960	9										
										Y	NO RPT					84			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267279		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763						
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	17460 X	14156	-0-	-3304	-0-			7 493	1 9	13656	3	Y	448	446	0			64
07	DLQ G-10	16312	-0-	16312		16312		11 591	1 9	15710	3	Y	537	553	0			48
08	31296 X	14984	-0-	-16312	-0-			8 648	1 9	14328	3	Y	589	560	0			77
09	16740 X	11884	-0-	-4856	-0-			6 469	1 9	11409	3	Y	426	450	0	1	8	52
*10	17298 X	10579	-0-	-6719	-0-			1 324	1 4	9785	3	Y	426	355	0			123
11	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					469	9	Y	NO RPT					123
STANLEY RANCH				WELL #:	9H	RRCID -> 267280	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965										
06	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-			5 622	1 9	11084	3	Y	565	540	0			79
07	DLQ G-10	11644	-0-	11644		11644		8 604	1 9	11032	3	Y	549	577	0			51
08	DLQ G-10	11858	-0-	11858		23502		7 649	1 9	11202	3	Y	590	563	0			78
09	33031 X	9529	-0-	-23502	-0-			5 475	1 9	9049	3	Y	432	456	0	1	8	53
*10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-			1 231	1 4	6982	3	Y	389	328	0			114
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					428	9	Y	NO RPT					114
STANLEY RANCH				WELL #:	10H	RRCID -> 267284	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898										
06	0 X	-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	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-
STANLEY RANCH				WELL #:	11H	RRCID -> 267320	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665										
06	21870 X	19952	-0-	-1918	-0-			9 694	1 9	19249	3	Y	631	610	0			89
07	DLQ G-10	19874	-0-	19874		19874		14 710	1 9	19150	3	Y	645	674	0			60
08	42137 X	22263	-0-	-19874	-0-			13 899	1 9	21351	3	Y	817	770	0			107
09	19620 X	17310	-0-	-2310	-0-			9 591	1 9	16710	3	Y	537	575	0	1	8	68
*10	20274 X	17615	-0-	-2659	-0-			2 542	1 4	16397	3	Y	613	505	0			176
11	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					674	9	Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
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	10740 X	8195	-0-	-2545	-0-	37	1	7638	3	Y	470	476	0	66
						3	4	517	9					
07	DLQ G-10	8629	-0-	8629	8629	38	1	8126	3	Y	423	428	0	61
						465	9							
08	16521 X	7892	-0-	-8629	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0	37
						417	9							
09	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	30	1	8959	3	Y	502	477	0	62
						9	4	552	9					
*10	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	50	1	10076	3	Y	569	576	0	55
						626	9							
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT			55
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	Y	225	222	0	30
						2	4	248	9					
07	DLQ G-10	6086	-0-	6086	6086	27	1	5798	3	Y	237	234	0	33
						261	9							
08	DLQ G-10	3306	-0-	3306	9392	15	1	3115	3	Y	160	177	0	16
						176	9							
09	13106 X	3714	-0-	-9392	-0-	11	1	3499	3	Y	182	176	0	22
						4	4	200	9					
*10	5580 X	4113	-0-	-1467	-0-	20	1	3917	3	Y	160	167	0	15
						176	9							
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
06	13800 X	6853	-0-	-6947	-0-	32	1	6534	3	Y	259	266	0	36
						2	4	285	9					
07	DLQ G-10	5352	-0-	5352	5352	24	1	5115	3	Y	194	203	0	27
						213	9							
08	13019 X	7667	-0-	-5352	-0-	35	1	7321	3	Y	283	286	0	24
						311	9							
09	8580 X	7900	-0-	-680	-0-	25	1	7538	3	Y	299	288	0	35
						8	4	329	9					
*10	8804 X	5277	-0-	-3527	-0-	25	1	5035	3	Y	197	214	0	18
						217	9							
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			18
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
06	4560 X	3163	-0-	-1397	-0-	792	1	1522	3	Y	772	753	0	70
						849	9							
07	DLQ G-10	4517	-0-	4517	4517	2356	1	1043	3	Y	1015	1006	0	79
						1	4	1117	9					
08	DLQ G-10	4645	-0-	4645	9162	926	1	2461	3	Y	1140	1146	0	73
						4	4	1254	9					
09	13650 X	4488	-0-	-9162	-0-	927	1	2353	3	Y	1095	1081	0	87
						3	4	1205	9					
*10	5611 X	1865	-0-	-3746	-0-	162	1	1263	3	Y	398	454	0	31
						2	4	438	9					
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
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	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	109 1	1824 3	Y	1733	1689 0				62
						5 4	1906 9							
07	DLQ G-10	3411	-0-	3411	3411	93 1	2426 3	Y	786	810 0	2 8			36
						27 4	865 9							
08	5586 X	2175	-0-	-3411	-0-	97 1	1332 3	Y	671	678 0				29
						8 4	738 9							
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	177 1	1818 3	Y	395	408 0	1 8			15
						15 4	435 9							
*10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	123 1	1506 3	Y	723	715 0	1 8			22
						77 4	795 9							
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT					22
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
06	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	39 1	7962 3	Y	649	620 0				85
						3 4	714 9							
07	DLQ G-10	9049	-0-	9049	9049	38 1	8341 3	Y	609	608 0				86
						670 9								
08	17595 X	8546	-0-	-9049	-0-	38 1	7866 3	Y	584	615 0				55
						642 9								
09	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	23 1	6905 3	Y	597	578 0				74
						7 4	657 9							
*10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	35 1	6976 3	Y	605	621 0				58
						666 9								
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT					58
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 CATARINA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333														
06	330 X	5	-0-	-325	-0-	5 3		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	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-
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
06	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	20 1	2177 3	Y	57	119 1				35
						63 9								
07	DLQ G-10	2740	-0-	2740	2740	17 1	2203 3	Y	473	365 1	1 8			142
						520 9								
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	5225	23 1	2066 3	Y	360	414 1	1 8			87
						396 9								
09	2100 N	2577	-0-	477	5702	22 1	2065 3	Y	445	419 1				113
						490 9								
*10	3100 N	3729	-0-	629	6331	49 1	3036 3	Y	585	623 1				75
						644 9								
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	3931			Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
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	10710 X	10411	-0-	-299	-0-	34 1	9727 3	9 4	Y	583	565 0	11 1		26
07	DLQ G-10	11198	-0-	11198	11198	144 1	10311 3	15 4	Y	662	637 0			51
08	20973 X	9775	-0-	-11198	-0-	230 1	9039 3	5 4	Y	455	466 0			40
09	10380 X	9049	-0-	-1331	-0-	328 1	7957 3	6 4	Y	689	655 0	6 8		68
*10	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	685 1	9881 3	5 4	Y	698	693 0	5 8		68
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-		768 9		Y	NO RPT				68
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
06	10710 X	9897	-0-	-813	-0-	30 1	8856 3	9 4	Y	911	889 0	17 1		41
07	DLQ G-10	10143	-0-	10143	10143	128 1	9192 3	14 4	Y	735	719 0			57
08	16969 X	6826	-0-	-10143	-0-	155 1	6109 3	4 4	Y	507	520 0			44
09	10830 X	785	-0-	-10045	-0-	28 1	688 3	1 4	Y	62	97 0			9
*10	11191 X	4312	-0-	-6879	-0-	254 1	3669 3	2 4	Y	352	330 0			31
11	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-		387 9		Y	NO RPT				31
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
06	6420 X	5602	-0-	-818	-0-	17 1	5128 3	5 4	Y	411	402 0	7 1		19
07	DLQ G-10	7240	-0-	7240	7240	93 1	6678 3	10 4	Y	417	403 0	1 8		32
08	12237 X	4997	-0-	-7240	-0-	115 1	4538 3	3 4	Y	310	310 0	5 8		27
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	231 1	5618 3	4 4	Y	443	420 0	7 8		43
*10	5797 X	4461	-0-	-1336	-0-	266 1	3840 3	2 4	Y	321	328 0	5 8		31
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-		353 9		Y	NO RPT				31
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
06	5310 X	3355	-0-	-1955	-0-	11 1	3155 3	3 4	Y	169	168 0	3 1		7
07	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	21 1	1472 3	2 4	Y	106	105 0	1 8		7
08	8647 X	7035	-0-	-1612	-0-	168 1	6611 3	4 4	Y	229	216 0	2 8		18
09	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	218 1	5293 3	4 4	Y	209	206 0			21
*10	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	445 1	6434 3	4 4	Y	239	237 0			23
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-		263 9		Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
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	14130 X	12900	-0-	-1230	-0-	40 1	11734 3	1115 9	1115 9	Y	1014	989 0	18 1	47
07	DLQ G-10	13818	-0-	13818	13818	175 1	12593 3	1031 9	1031 9	Y	937	909 0	1 8	74
08	26561 X	12743	-0-	-13818	-0-	292 1	11446 3	999 9	999 9	Y	908	902 0	1 8	79
09	12180 X	12057	-0-	-123	-0-	442 1	10742 3	865 9	865 9	Y	786	780 0	3 8	82
*10	12586 X	10967	-0-	-1619	-0-	655 1	9452 3	855 9	855 9	Y	777	782 0		77
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT			77
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
06	4860 X	3325	-0-	-1535	-0-	12 1	3272 3	41 9	41 9	Y	37	36 0		6
07	DLQ G-10	3322	-0-	3322	3322	8 1	3208 3	106 9	106 9	Y	96	87 0		15
08	6678 X	3356	-0-	-3322	-0-	9 1	3220 3	127 9	127 9	Y	115	114 0		16
09	3510 X	3144	-0-	-366	-0-	9 1	3010 3	125 9	125 9	Y	114	107 0		23
*10	3627 X	3185	-0-	-442	-0-	11 1	3034 3	140 9	140 9	Y	127	129 0		21
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			21
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
06	7410 X	4225	-0-	-3185	-0-	15 1	4089 3	121 9	121 9	Y	110	100 0		18
07	DLQ G-10	4686	-0-	4686	4686	12 1	4556 3	118 9	118 9	Y	107	105 0		20
08	9212 X	4526	-0-	-4686	-0-	12 1	4414 3	100 9	100 9	Y	91	96 0		15
09	5610 X	4320	-0-	-1290	-0-	12 1	4170 3	138 9	138 9	Y	125	114 0		26
*10	5673 X	4804	-0-	-869	-0-	17 1	4615 3	172 9	172 9	Y	156	156 0		26
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			26
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	10 1	2896 3	188 9	188 9	Y	171	151 0		27
07	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	12 1	4743 3	177 9	177 9	Y	161	158 0	1 8	29
08	DLQ G-10	5222	-0-	5222	10154	14 1	5069 3	139 9	139 9	Y	126	135 0	1 8	19
09	14859 X	4705	-0-	-10154	-0-	13 1	4538 3	154 9	154 9	Y	140	131 0		28
*10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	17 1	4390 3	165 9	165 9	Y	150	153 0		25
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	267398	COMPL.	DATE 05/15/2012	TOTAL	DEPTH	6806	PERF. 7704 - 12878					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	180	1	3895	3	Y	179	242	1				50	
						197	9											
07	DLQ G-10	3983	-0-	3983	3983	178	1	3488	3	Y	288	305	1				33	
						317	9											
08	10734 X	6751	-0-	-3983	-0-	297	1	6025	3	Y	390	372	1				51	
						429	9											
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	317	1	6550	3	Y	396	412	1				35	
						1	4	436	9									
*10	4588 X	1166	-0-	-3422	-0-	44	1	920	3	Y	184	204	1				15	
						202	9											
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT						15	
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	267399	COMPL.	DATE 05/15/2012	TOTAL	DEPTH	6809	PERF. 7285 - 12414					
06	4140 X	3928	-0-	-212	-0-	154	1	3331	3	Y	403	430	1				87	
						443	9											
07	DLQ G-10	5365	-0-	5365	5365	224	1	4386	3	Y	686	698	1				75	
						755	9											
08	12856 X	7491	-0-	-5365	-0-	323	1	6542	3	Y	569	566	1				78	
						626	9											
09	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	280	1	5786	3	Y	578	604	1				52	
						1	4	636	9									
*10	5518 X	4156	-0-	-1362	-0-	169	1	3572	3	Y	377	400	1				29	
						415	9											
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT						29	
SOUTH SPUR STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	267400	COMPL.	DATE 05/31/2012	TOTAL	DEPTH	6790	PERF. 7554 - 12262					
06	5490 X	2951	-0-	-2539	-0-	199	1	2530	3	Y	201	226	1				43	
						1	4	221	9									
07	DLQ G-10	7684	-0-	7684	7684	414	1	6351	3	Y	833	762	1				114	
						3	4	916	9									
08	14695 X	7011	-0-	-7684	-0-	409	1	5882	3	Y	654	670	1				98	
						1	4	719	9									
09	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	374	1	4839	3	Y	677	692	1				83	
						11203	4	745	9									
*10	5363 X	1805	-0-	-3558	-0-	23	1	290	3	Y	408	428	1				63	
						1043	4	449	9									
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT						63	
LA BANDERA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	267439	COMPL.	DATE 02/09/2010	TOTAL	DEPTH	5875	PERF. 6760 - 10744					
06	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1425	3	Y	-0-			-0-			-0-	
07	DLQ G-10	638	-0-	638	638	18	1	620	3	Y	-0-			-0-			-0-	
08	DLQ G-10	748	-0-	748	1386	17	1	731	3	Y	-0-			-0-			-0-	
09	2001 X	615	-0-	-1386	-0-	38	1	577	3	Y	-0-			-0-			-0-	
*10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	3	Y	-0-			-0-			-0-	
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
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	6180 X	5491	-0-	-689	-0-	339 1	4322 3	828 9	828 9	Y	753	685 1		130
07	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	254 1	3908 3	1019 9	1019 9	Y	926	920 1		136
08	9367 X	4184	-0-	-5183	-0-	243 1	3490 3	451 9	451 9	Y	410	476 1		70
09	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	269 1	3479 3	8052 4	609 9	Y	554	557 1		67
*10	37383 X	37383	-0-	-0-	-0-	624 1	7783 3	27916 4	1060 9	Y	964	898 1	1 8	132
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			132
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
06	6660 X	5642	-0-	-1018	-0-	331 1	4222 3	1087 9	1087 9	Y	988	901 1		168
07	DLQ G-10	7707	-0-	7707	7707	406 1	6236 3	1062 9	1062 9	Y	965	988 1		145
08	14763 X	7056	-0-	-7707	-0-	406 1	5833 3	817 9	817 9	Y	743	775 1		113
09	19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	426 1	5514 3	12765 4	802 9	Y	729	752 1		90
*10	25411 X	25411	-0-	-0-	-0-	420 1	5238 3	18790 4	963 9	Y	875	841 1		124
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			124
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
06	11340 X	9213	-0-	-2127	-0-	61 1	8560 3	592 9	592 9	Y	538	506 0		98
07	DLQ G-10	9952	-0-	9952	9952	71 1	9264 3	617 9	617 9	Y	561	559 0	1 8	99
08	19434 X	9482	-0-	-9952	-0-	65 1	8899 3	518 9	518 9	Y	471	486 0	1 8	83
09	9840 X	9786	-0-	-54	-0-	87 1	9046 3	653 9	653 9	Y	594	584 0	1 8	92
*10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	187 1	15205 3	1133 9	1133 9	Y	1030	972 0	1 8	149
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT			149
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 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 WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 26H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267551		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2012					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378					
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	16320 X	13859	-0-	-2461	-0-			90	1	12501	3	Y	1153	1054	0			206
07	DLQ G-10	15529	-0-	15529	15529			1268	9	14590	3	Y	752	813	0			145
08	30253 X	14724	-0-	-15529	-0-			112	1	13537	3	Y	989	968	0			166
09	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-			827	9	14598	3	Y	1160	1144	0	1	8	181
*10	13640 X	13236	-0-	-404	-0-			99	1	12004	3	Y	985	1009	0	1	8	156
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			1088	9			Y	NO RPT					156
STANLEY RANCH				WELL #:	13H	RRCID -> 267552	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 9580 - 14039									
06	5940 X	1082	-0-	-4858	-0-			1	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6585	-0-	6585	6585			5	1	6580	3	Y	-0-					-0-
08	16986 X	10401	-0-	-6585	-0-			6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-			409	9									
*10	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-			3	1	5494	3	Y	204	222	0	1	8	26
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			224	9									
								2	1	11070	3	Y	-0-	26	0			-0-
								365	4			Y	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH				WELL #:	19H	RRCID -> 267555	COMPL. DATE 10/13/2012	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 8660 - 13441									
06	7110 X	4446	-0-	-2664	-0-			29	1	3742	3	Y	614	604	0			75
07	DLQ G-10	7681	-0-	7681	7681			675	9									
08	15587 X	7906	-0-	-7681	-0-			54	1	6610	3	Y	923	905	0			93
09	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-			2	4	1015	9							
*10	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-			60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			96
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			1	4	1238	9							
								51	1	6323	3	Y	1008	1015	0			89
								1109	9									
								58	1	7261	3	Y	1196	1157	0			128
								1	4	1316	9							
												Y	NO RPT					128
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	34H	RRCID -> 267556	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8578 - 15120									
06	17190 X	13695	-0-	-3495	-0-			34	1	12325	3	Y	1153	1153	0	2	8	39
07	DLQ G-10	17681	-0-	17681	17681			68	4	1268	9							
08	35511 X	17830	-0-	-17681	-0-			59	1	16290	3	Y	1211	1214	0	2	8	34
09	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-			1332	9									
*10	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-			61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-			1	4	1661	9							
								56	1	14493	3	Y	1408	1406	0	1	8	38
								1549	9									
								42	1	14258	3	Y	1193	1190	0	1	8	40
								5	4	1312	9							
												Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
STUMBERG RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267560	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8489	- 13165
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	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	68 1	8970 3	Y	1267	1194	0		148
						1 4	1394 9						
07	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	44 1	5348 3	Y	550	633	0		65
						2 4	605 9						
08	11834 X	5835	-0-	-5999	-0-	46 1	4998 3	Y	719	722	0		62
						791 9							
09	8280 X	5842	-0-	-2438	-0-	40 1	5004 3	Y	725	723	0		64
						798 9							
*10	8556 X	6141	-0-	-2415	-0-	42 1	5234 3	Y	786	765	0		85
						865 9							
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT				85
STUMBERG RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	267561	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8358	- 13059
*06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	37 1	4846 3	Y	1189	1113	0		136
						1308 9							
07	DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	55 1	6870 3	Y	1320	1323	0		133
						3 4	1452 9						
08	15778 X	7398	-0-	-8380	-0-	53 1	5836 3	Y	1372	1389	0		116
						1509 9							
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	42 1	5308 3	Y	1229	1238	0		107
						1352 9							
*10	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	56 1	7136 3	Y	1714	1641	0		180
						1 4	1885 9						
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			Y	NO RPT				180
STANLEY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267584	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF. 9260	- 13893
06	22290 X	16034	-0-	-6256	-0-	7 1	15532 3	Y	450	440	0		63
						495 9							
07	DLQ G-10	13507	-0-	13507	13507	10 1	13079 3	Y	380	408	0		35
						418 9							
08	19980 X	6473	-0-	-13507	-0-	4 1	6279 3	Y	173	184	0		24
						190 9							
09	19710 X	15107	-0-	-4603	-0-	8 1	14696 3	Y	366	350	0		40
						403 9							
*10	18755 X	10904	-0-	-7851	-0-	2 1	10236 3	Y	298	252	0		86
						338 4	328 9						
11	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-			Y	NO RPT				86
WORTHY RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267586	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9324	- 14233
06	19770 X	14962	-0-	-4808	-0-	25 1	14450 3	Y	441	442	1		22
						2 4	485 9						
07	DLQ G-10	15958	-0-	15958	15958	27 1	15325 3	Y	551	545	1		28
						606 9							
08	31113 X	15155	-0-	-15958	-0-	24 1	14403 3	Y	662	655	1		35
						728 9							
09	16440 X	12119	-0-	-4321	-0-	22 1	11560 3	Y	488	475	1		48
						537 9							
*10	16988 X	7409	-0-	-9579	-0-	52 1	7012 3	Y	313	330	1		31
						1 4	344 9						
11	14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
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	18030 X	13727	-0-	-4303	-0-	22 1	13123 3	Y	527	529	1		27	
07	DLQ G-10	13687	-0-	13687	13687	2 4	580 9							
08	27345 X	13658	-0-	-13687	-0-	23 1	13085 3	Y	526	526	1		27	
09	15090 X	11223	-0-	-3867	-0-	579 9								
*10	15593 X	5014	-0-	-10579	-0-	22 1	13077 3	Y	508	507	1		28	
11	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-	559 9								
						20 1	10608 3	Y	541	517	1		52	
						595 9								
						34 1	4676 3	Y	275	298	1		29	
						1 4	303 9							
								Y	NO RPT				29	
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
06	1950 X	729	-0-	-1221	-0-	4 1	7 3	Y	653	627	0	4 8	58	
07	DLQ G-10	990	-0-	990	990	718 9								
08	2271 X	1281	-0-	-990	-0-	51 1	22 3	Y	834	817	0	11 8	64	
09	1290 X	534	-0-	-756	-0-	917 9								
*10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	9 1	25 3	Y	1134	1126	0	2 8	70	
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	1247 9								
						13 1	34 3	Y	443	472	0	4 8	37	
						487 9								
						423 1	3293 3	Y	977	942	0	10 8	62	
						5 4	1075 9							
								Y	NO RPT				62	
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
06	4020 X	1150	-0-	-2870	-0-	179 1	344 3	Y	570	564	0		51	
07	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	627 9								
08	DLQ G-10	2048	-0-	2048	3971	449 1	199 3	Y	1159	1121	0	2 8	87	
09	5067 X	1096	-0-	-3971	-0-	1275 9								
*10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	177 1	472 3	Y	1271	1278	0		80	
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	1 4	1398 9							
						93 1	235 3	Y	698	720	0		58	
						768 9								
						319 1	2484 3	Y	654	666	0	1 8	45	
						4 4	719 9							
								Y	NO RPT				45	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
*06	T. A.	8571	-0-	8571	8571	102 1	6809 3	Y	1508	1477	0	2 8	29	
07	T. A.	5932	-0-	5932	14503	1 4	1659 9							
08	14B2 EXT	6967	-0-	6967	21470	627 9	4774 3	Y	962	967	0		24	
*09	27044 X	5574	-0-	-21470	-0-	1 4	1058 9							
*10	6696 X	909	-0-	-5787	-0-	86 1	5129 3	Y	1590	1555	0	2 8	57	
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	3 4	1749 9							
						80 1	4168 3	Y	1192	1089	0	111 1	48	
						15 4	1311 9							
						12 1	655 3	Y	220	252	0	7 1	9	
						242 9								
								Y	NO RPT				9	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4200 X	953	-0-	-3247	-0-	6 1	194 9	753	3	Y	176	210	0		27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	3690 X	1851	-0-	-1839	-0-	12 1	294 9	1545	3	Y	267	246	0		21
*10	3813 X	1761	-0-	-2052	-0-	13 1	169 9	1579	3	Y	154	158	0		17
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT				17
STUMBERG RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 267828															
COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															
*06	5490 X	397	-0-	-5093	-0-	3 1	59 9	335	3	Y	54	83	0		9
07	DLQ G-10	4278	-0-	4278	4278	30 1	1 4	3662	3	Y	532	493	0		48
08	10473 X	6195	-0-	-4278	-0-	46 1	1100 9	5049	3	Y	1000	968	0		80
09	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	35 1	900 9	4436	3	Y	818	828	0		70
*10	2604 X	261	-0-	-2343	-0-	2 1	45 9	214	3	Y	41	101	0		10
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT				10
STUMBERG RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 267831															
COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
06	6180 X	5339	-0-	-841	-0-	33 1	972 9	4334	3	Y	884	842	0		104
07	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	20 1	1 4	2418	3	Y	421	476	0		49
08	2902 X	-0-	-0-	-2902	-0-					Y	-0-	49	0		-0-
09	4170 X	2320	-0-	-1850	-0-	15 1	461 9	1844	3	Y	419	386	0		33
*10	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	26 1	843 9	3254	3	Y	766	720	0		79
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT				79
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 267842															
COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															
06	12300 X	9306	-0-	-2994	-0-	24 1	47 4	8608	3	Y	570	570	0		20
07	DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380	12 1	228 9	627 9	3	Y	207	221	0		6
08	8630 X	5250	-0-	-3380	-0-	19 1	377 9	4854	3	Y	343	340	0		9
09	10080 X	8280	-0-	-1800	-0-	30 1	582 9	7668	3	Y	529	524	0		14
*10	10416 X	10090	-0-	-326	-0-	28 1	3 4	9447	3	Y	556	552	0		18
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			612 9		Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
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	14370 X	10265	-0-	-4105	-0-	27 1	9603 3	Y	530	532 0				18
07	DLQ G-10	18378	-0-	18378	18378	52 4	583 9	Y	953	943 0	2 8			26
08	35958 X	17580	-0-	-18378	-0-	63 1	17267 3	Y	959	961 0	1 8			23
09	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	1048 9	16461 3	Y	661	667 0				17
*10	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	63 1	1055 9	Y	638	634 0				21
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-	52 1	13318 3	Y	NO RPT					21
						727 9	702 9							
						37 1								
						4 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
06	6600 X	4623	-0-	-1977	-0-	12 1	4328 3	Y	235	237 0				8
07	DLQ G-10	4489	-0-	4489	4489	24 4	259 9	Y	229	231 0				6
08	9804 X	5315	-0-	-4489	-0-	15 1	4222 3	Y	286	285 0				7
09	6030 X	5956	-0-	-74	-0-	252 9	4981 3	Y	317	316 0				8
*10	6231 X	6092	-0-	-139	-0-	19 1	5585 3	Y	373	369 0				12
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	315 9	410 9	Y	NO RPT					12
						22 1								
						349 9								
						17 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
06	13110 X	9534	-0-	-3576	-0-	24 1	8577 3	Y	805	802 0				28
07	DLQ G-10	12380	-0-	12380	12380	47 4	886 9	Y	1049	1045 0	2 8			30
08	DLQ G-10	12242	-0-	12242	24622	41 1	11185 3	Y	1089	1090 0				29
09	36428 X	11806	-0-	-24622	-0-	1154 9	11001 3	Y	937	939 0				27
*10	11625 X	8179	-0-	-3446	-0-	42 1	1198 9	Y	565	571 0				21
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-	42 1	10733 3	Y	NO RPT					21
						1031 9								
						22 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
06	8670 X	7496	-0-	-1174	-0-	19 1	6983 3	Y	414	413 0				14
07	DLQ G-10	9192	-0-	9192	9192	39 4	455 9	Y	510	508 0	1 8			15
08	18116 X	8924	-0-	-9192	-0-	31 1	8600 3	Y	478	480 0				13
09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	561 9	8366 3	Y	413	414 0				12
*10	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	31 1	526 9	Y	436	433 0				15
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	1 4	6986 3	Y	NO RPT					15
						27 1								
						454 9								
						25 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHLEY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	8651	PERF.	9064	-	14073			
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	20550	X	17056	-0-	-3494	-0-			28	1 4	16452	3 9	Y	522	522	1			27
07	DLQ	G-10	17978	-0-	17978	17978			31	1 4	17329	3 9	Y	562	560	1			29
08	35065	X	17087	-0-	-17978	-0-			27	1 4	16344	3 9	Y	651	645	1			35
09	18630	X	13842	-0-	-4788	-0-			25	1 4	13232	3 9	Y	532	514	1			53
*10	19251	X	7831	-0-	-11420	-0-			58	1 4	7422	3 9	Y	321	341	1			33
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			1	4	353	9	Y	NO RPT					33
BEINHORN RANCH					WELL #:	19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	8559	-	13417		
06	14640	X	8928	-0-	-5712	-0-			157	1 4	8432	3 9	Y	307	338	0			24
07	DLQ	G-10	9553	-0-	9553	9553			207	1 4	8634	3 9	Y	620	612	0			32
08	DLQ	G-10	9898	-0-	9898	19451			332	1 4	8531	3 9	Y	933	897	0			68
09	29305	X	9854	-0-	-19451	-0-			279	1 4	8322	3 9	Y	1138	1141	0			65
*10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-			321	1 4	11591	3 9	Y	1785	1750	0	1	8	99
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			58	4	1964	9	Y	NO RPT					99
BEINHORN RANCH					WELL #:	20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	8004	PERF.	8745	-	13299		
06	12870	X	11358	-0-	-1512	-0-			185	1 4	9900	3 9	Y	1156	1127	0			78
07	DLQ	G-10	12438	-0-	12438	12438			254	1 4	10589	3 9	Y	1416	1421	0			73
08	DLQ	G-10	12276	-0-	12276	24714			409	1 4	10491	3 9	Y	1242	1221	0	1	8	93
09	36724	X	12010	-0-	-24714	-0-			341	1 4	10171	3 9	Y	1360	1374	0	1	8	78
*10	12803	X	8071	-0-	-4732	-0-			185	1 4	1496	3 9	Y	1088	1103	0	1	8	62
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-			33	4	1197	9	Y	NO RPT					62
BEINHORN RANCH					WELL #:	22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	8047	PERF.	8752	-	13321		
06	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-			141	1 4	7574	3 9	Y	1050	1020	0	2	8	71
07	DLQ	G-10	11140	-0-	11140	11140			221	1 4	9223	3 9	Y	1513	1504	0	2	8	78
08	DLQ	G-10	10207	-0-	10207	21347			353	1 4	9051	3 9	Y	722	742	0	1	8	57
09	31510	X	10163	-0-	-21347	-0-			297	1 4	8866	3 9	Y	907	909	0	3	8	52
*10	10788	X	6624	-0-	-4164	-0-			154	1 4	5559	3 9	Y	803	808	0	1	8	46
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			28	4	883	9	Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
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	7200 X	2514	-0-	-4686	-0-	13	1	2286	3	Y	195	208	0	4
07	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	215	9	1877	3	Y	143	143	0	4
08	DLQ G-10	2801	-0-	2801	4843	157	9	2494	3	Y	267	264	0	7
09	5745 X	902	-0-	-4843	-0-	12	1	294	9	Y	99	103	0	3
*10	6634 X	894	-0-	-5740	-0-	1	4	789	3	Y	96	96	0	3
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	109	9	106	9	Y	NO RPT			3
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	390	1	3308	3	Y	759	765	0	163
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	16	4	835	9	Y	644	677	0	130
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	409	1	3118	3	Y	950	857	0	223
09	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	708	9	3438	3	Y	668	654	0	237
*10	4340 X	2868	-0-	-1472	-0-	492	1	3654	3	Y	632	665	0	204
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	1045	9	1809	3	Y	NO RPT			204
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-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	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 CARLA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
06	4830 X	2317	-0-	-2513	-0-	140	1	1185	3	Y	896	890	0	190
07	4309 X	1645	-0-	-2664	-0-	6	4	986	9	Y	567	636	0	121
08	4309 X	1260	-0-	-3049	-0-	118	1	903	3	Y	520	509	0	132
09	4170 X	1041	-0-	-3129	-0-	624	9	602	3	Y	618	551	0	199
*10	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	86	1	306	3	Y	958	886	0	271
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	572	9	3209	3	Y	NO RPT			271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948															
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	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	43 1	7485 3	Y	520	525	0		10		
						1 4	572 9								
07	DLQ G-10	10367	-0-	10367	10367	41 1	9755 3	Y	518	516	0		12		
						1 4	570 9								
08	DLQ G-10	10172	-0-	10172	20539	48 1	9458 3	Y	604	602	0		14		
						2 4	664 9								
09	30274 X	9735	-0-	-20539	-0-	50 1	8994 3	Y	627	623	0		18		
						1 4	690 9								
*10	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	47 1	9228 3	Y	594	597	0		15		
						23 4	653 9								
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			Y	NO RPT				15		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823	
*06	6300 X	5384	-0-	-916	-0-	26 1	4673 3	Y	622	631	0		11		
						1 4	684 9								
07	DLQ G-10	5654	-0-	5654	5654	22 1	5014 3	Y	562	561	0		12		
						618 9									
08	DLQ G-10	4940	-0-	4940	10594	23 1	4464 3	Y	411	415	0		8		
						1 4	452 9								
09	16234 X	5640	-0-	-10594	-0-	29 1	5084 3	Y	479	475	0		12		
						527 9									
*10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	29 1	5341 3	Y	628	625	0		15		
						12 4	691 9								
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT				15		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827	
06	6360 X	5284	-0-	-1076	-0-	27 1	4846 3	Y	373	379	0		7		
						1 4	410 9								
07	DLQ G-10	5353	-0-	5353	5353	21 1	4973 3	Y	326	325	0		8		
						359 9									
08	DLQ G-10	4391	-0-	4391	9744	20 1	4016 3	Y	322	322	0		8		
						1 4	354 9								
09	15928 X	6184	-0-	-9744	-0-	31 1	5753 3	Y	363	361	0		10		
						1 4	399 9								
*10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	29 1	5578 3	Y	343	344	0		9		
						13 4	377 9								
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT				9		
WORTHY RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963	
06	15390 X	12939	-0-	-2451	-0-	21 1	12486 3	Y	391	391	1		20		
						2 4	430 9								
07	DLQ G-10	13488	-0-	13488	13488	23 1	13100 3	Y	332	335	1		17		
						365 9									
08	26064 X	12576	-0-	-13488	-0-	21 1	12255 3	Y	273	275	1		15		
						300 9									
09	14100 X	10575	-0-	-3525	-0-	19 1	10135 3	Y	383	362	1		36		
						421 9									
*10	14570 X	8832	-0-	-5738	-0-	61 1	8394 3	Y	341	346	1		31		
						2 4	375 9								
11	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			Y	NO RPT				31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
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	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3	Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0	1
09	1152 X	112	-0-	-1040	-0-	18	9							
*10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	7	7	0	1
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	8	9							
						1	1	77	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
								Y	NO RPT					1
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
*06	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	50	1	8807	3	Y	703	710	0	12
07	DLQ G-10	9860	-0-	9860	9860	2	4	773	9					
08	DLQ G-10	9646	-0-	9646	19506	39	1	9143	3	Y	615	614	0	13
09	24456 X	4950	-0-	-19506	-0-	1	4	677	9					
*10	9610 X	8208	-0-	-1402	-0-	44	1	8812	3	Y	716	713	0	16
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	2	4	788	9					
						26	1	4553	3	Y	337	344	0	9
						371	9							
						39	1	7551	3	Y	545	541	0	13
						18	4	600	9					
								Y	NO RPT					13
WORTHY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
*06	16440 X	13216	-0-	-3224	-0-	22	1	12742	3	Y	409	408	1	21
07	DLQ G-10	13843	-0-	13843	13843	2	4	450	9					
08	26897 X	13054	-0-	-13843	-0-	24	1	13412	3	Y	370	372	1	19
09	15150 X	10275	-0-	-4875	-0-	407	9							
*10	15655 X	5214	-0-	-10441	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1	19
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	386	9							
						19	1	9950	3	Y	278	270	1	27
						306	9							
						37	1	5010	3	Y	151	163	1	15
						1	4	166	9					
								Y	NO RPT					15
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
06	6600 X	2681	-0-	-3919	-0-	78	1	2089	3	Y	467	469	0	25
07	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	514	9							
08	5119 X	2578	-0-	-2541	-0-	68	1	2041	3	Y	393	397	0	21
09	5790 X	2674	-0-	-3116	-0-	432	9							
*10	4092 X	3128	-0-	-964	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0	21
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	510	9							
						77	1	2050	3	Y	497	498	0	20
						547	9							
						76	1	2622	3	Y	391	394	0	17
						430	9							
								Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
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	8580 X	6472	-0-	-2108	-0-	202	1	5458	3	Y	737	739	0	41
						1	4	811	9					
07	DLQ G-10	6666	-0-	6666	6666	193	1	5874	3	Y	544	555	0	30
						1	4	598	9					
08	13962 X	7296	-0-	-6666	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0	53
						1283	9							
09	7740 X	7428	-0-	-312	-0-	234	1	6220	3	Y	885	902	0	36
						974	9							
*10	6696 X	5576	-0-	-1120	-0-	133	1	4647	3	Y	723	729	0	30
						1	4	795	9					
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			30
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
06	6720 X	3686	-0-	-3034	-0-	110	1	2952	3	Y	567	562	0	31
						624	9							
07	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	103	1	3104	3	Y	568	568	0	31
						625	9							
08	7467 X	3635	-0-	-3832	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0	29
						686	9							
09	5400 X	3753	-0-	-1647	-0-	116	1	3075	3	Y	511	519	0	21
						562	9							
*10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	138	1	4804	3	Y	598	594	0	25
						1	4	658	9					
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
*06	7740 X	3997	-0-	-3743	-0-	123	1	3293	3	Y	528	527	0	28
						581	9							
07	DLQ G-10	3913	-0-	3913	3913	110	1	3310	3	Y	448	453	0	23
						493	9							
08	7867 X	3954	-0-	-3913	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0	25
						603	9							
09	6390 X	4176	-0-	-2214	-0-	129	1	3423	3	Y	567	570	0	22
						624	9							
*10	5859 X	3112	-0-	-2747	-0-	75	1	2594	3	Y	403	409	0	16
						443	9							
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
06	7560 X	1571	-0-	-5989	-0-	42	1	1132	3	Y	361	360	0	21
						397	9							
07	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	30	1	915	3	Y	275	281	0	15
						303	9							
08	2356 X	1108	-0-	-1248	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0	13
						294	9							
09	5310 X	1325	-0-	-3985	-0-	35	1	927	3	Y	330	330	0	13
						363	9							
*10	4774 X	2145	-0-	-2629	-0-	52	1	1798	3	Y	268	270	0	11
						295	9							
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907															
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	AMT	BALANCE
06	7590 X	2025	-0-	-5565	-0-	61	1	1642	3	Y	293	304	0		17
07	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	322	9								
08	6253 X	3111	-0-	-3142	-0-	84	1	2553	3	Y	459	451	0		25
09	6810 X	3351	-0-	-3459	-0-	505	9								
*10	7037 X	6000	-0-	-1037	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0		29
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	651	9								
						94	1	2497	3	Y	691	691	0		29
						760	9								
						142	1	4955	3	Y	820	814	0		35
						1	4	902	9						
										Y	NO RPT				35
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 CATARINA NORTH														WELL #: 52H RRCID -> 268294 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 #: 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 RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
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	240 X	-0-	-0-	-240	-0-									61	
07	DLQ G-10	808	-0-	808	808	4	1	33	3	Y	626	603	0	3	8
						771	9				701	684	0		78
08	1551 X	743	-0-	-808	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0		206
						706	9								
09	6300 X	807	-0-	-5493	-0-	59	1	288	3	Y	418	613	0		11
						460	9								
*10	6169 X	1137	-0-	-5032	-0-	76	1	295	3	Y	695	696	0	3	1
						1	4	765	9			4	8		
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				3
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005	
06	3660 X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	127	1	1074	3	Y	-0-				-0-
08	2214 X	1013	-0-	-1201	-0-	428	1	585	3	Y	-0-				-0-
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	299	1	1474	3	Y	162	159	0		3
						178	9								
*10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	27	30	0		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874	
06	5340 X	3858	-0-	-1482	-0-	195	1	2278	3	Y	1252	1176	0	4	8
						8	4	1377	9						118
07	DLQ G-10	3327	-0-	3327	3327	243	1	2048	3	Y	942	952	0		108
						1036	9								
08	5032 X	1705	-0-	-3327	-0-	408	1	558	3	Y	672	558	0	1	8
						739	9								221
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	398	1	1960	3	Y	3823	3973	0		71
						4205	9								
*10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	2797	2846	0	9	1
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT				13
CAGE														WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573	
06	5700 X	4445	-0-	-1255	-0-	396	1	3998	3	N	46				353
						51	9								
07	5766 X	5384	-0-	-382	-0-	378	1	4941	3	N	59	177	1		235
						65	9								
08	5735 X	4659	-0-	-1076	-0-	268	1	4307	3	N	76	177	1		134
						84	9								
09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	332	1	4061	3	N	81				215
						89	9								
*10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4558	3	N	90	171	1		134
						99	9								
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT				134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
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	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-									314	
07	DLQ G-10	5509	-0-	5509	5509	1533	1	3876	3	Y	15			149	
						1	4	99	9		90	255	1		
08	DLQ G-10	1247	-0-	1247	6756	1217	1	30	9	Y	27			176	
09	8347 X	1591	-0-	-6756	-0-	1111	1	373	3	Y	96	134	1	138	
						1	4	106	9						
*10	3937 X	999	-0-	-2938	-0-	312	1	629	3	Y	53			191	
						58	9								
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			191	
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
06	7320 X	3616	-0-	-3704	-0-	309	1	3123	3	N	167	358	1	288	
						184	9								
07	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	677	1	8835	3	N	479	341	1	426	
						527	9								
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	441	1	7089	3	N	405	523	1	308	
						446	9								
09	7470 X	6791	-0-	-679	-0-	480	1	5872	3	N	399	365	1	342	
						439	9								
*10	7719 X	4527	-0-	-3192	-0-	265	1	3972	3	N	264	362	1	244	
						290	9								
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			244	
MAUND RANCH 19 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
06	1980 X	1956	-0-	-24	-0-	359	1	849	3	Y	680	547	1	198	
						748	9								
07	DLQ G-10	2154	-0-	2154	2154	545	1	895	3	Y	649	620	1	227	
						714	9								
08	4206 X	2052	-0-	-2154	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1	78	
						418	9								
09	4590 X	2205	-0-	-2385	-0-	716	1	895	3	Y	539	545	1	69	3 8
						1	4	593	9						
*10	2790 X	609	-0-	-2181	-0-	71	1	78	3	Y	418	439	1	47	1 8
						460	9								
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			47	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347															
*06	15210 X	11495	-0-	-3715	-0-	10372	3	1123	9	Y	1021	1022	0	69	
07	DLQ G-10	14186	-0-	14186	14186	30	1	12769	3	Y	1257	1227	0	97	2 8
						4	4	1383	9						
08	28174 X	13988	-0-	-14186	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	85	1 8
						1	4	1416	9						
09	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	21	1	12167	3	Y	1174	1194	0	64	1 8
						1291	9								
*10	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	33	1	12956	3	Y	1216	1219	0	60	1 8
						1	4	1338	9						
11	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT			60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
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	12960 X	10596	-0-	-2364	-0-	9933	3	663	9	Y	603	598	0	41
07	DLQ G-10	10777	-0-	10777	10777	24	1	10077	3	Y	612	603	0	49
08	21731 X	10954	-0-	-10777	-0-	3	4	673	9					
09	10410 X	8738	-0-	-1672	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	44
*10	10757 X	9849	-0-	-908	-0-	712	9							
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	14	1	8188	3	Y	487	503	0	28
						536	9							
						24	1	9238	3	Y	534	535	0	27
						587	9							
										Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642														
06	22380 X	20894	-0-	-1486	-0-	19459	3	1	4	Y	1304	1275	0	86
07	DLQ G-10	21991	-0-	21991	21991	1434	9							
08	DLQ G-10	22167	-0-	22167	44158	49	1	20430	3	Y	1369	1344	0	108
09	65009 X	20851	-0-	-44158	-0-	6	4	1506	9					
*10	21576 X	19632	-0-	-1944	-0-	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	96
11	21450 X	NO RPT	-0-	-21450	-0-	1	4	1577	9					
						33	1	19415	3	Y	1275	1298	0	71
						1403	9							
						47	1	18299	3	Y	1168	1179	0	59
						1	4	1285	9					
										Y	NO RPT			59
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	13080 X	9120	-0-	-3960	-0-	8670	3	450	9	Y	409	410	0	28
07	DLQ G-10	11486	-0-	11486	11486	26	1	10892	3	Y	514	501	0	40
08	21223 X	9737	-0-	-11486	-0-	3	4	565	9					
09	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	25	1	9213	3	Y	454	462	0	31
*10	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	499	9							
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-	19	1	10911	3	Y	504	507	0	28
						554	9							
						31	1	12188	3	Y	548	548	0	27
						1	4	603	9					
										Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
06	14160 X	9301	-0-	-4859	-0-	8588	3	713	9	Y	648	648	0	45
07	DLQ G-10	11723	-0-	11723	11723	26	1	10797	3	Y	815	793	0	65
08	22578 X	10855	-0-	-11723	-0-	3	4	897	9					
09	11040 X	10390	-0-	-650	-0-	27	1	9966	3	Y	784	794	0	54
*10	11408 X	10395	-0-	-1013	-0-	862	9							
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-	16	1	9594	3	Y	709	721	0	41
						780	9							
						24	1	9610	3	Y	691	695	0	36
						1	4	760	9					
										Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 268333													COMPL. DATE 09/19/2012	
CAPACITY													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	BALANCE
06	7140 X	4887	-0-	-2253	-0-	188	1	4055	3	Y	585	564	1	116
07	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	644	9	2454	3	Y	696	732	1	80
08	7436 X	4091	-0-	-3345	-0-	125	1	3299	3	Y	572	572	1	80
09	4890 X	3865	-0-	-1025	-0-	766	9	3039	3	Y	616	639	1	57
*10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	163	1	4405	3	Y	647	652	1	51
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	629	9			Y	NO RPT			51
						147	1							
						1	4							
						208	1							
						712	9							
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 45H RRCID -> 268334	
COMPL. DATE 08/28/2012													TOTAL DEPTH 7276	
PERF. 8749 - 15047														
06	8100 X	5573	-0-	-2527	-0-	5066	3	507	9	Y	461	462	0	31
07	DLQ G-10	7306	-0-	7306	7306	16	1	6624	3	Y	604	585	0	47
08	14668 X	7362	-0-	-7306	-0-	2	4	664	9	Y	631	634	0	42
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	18	1	6650	3	Y	570	579	0	31
*10	7130 X	5975	-0-	-1155	-0-	694	9	6391	3	Y	472	479	0	23
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	11	1	5442	3	Y	NO RPT			23
						627	9							
						14	1							
						519	9							
MAUND RANCH 19 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 268341	
COMPL. DATE 03/26/2012													TOTAL DEPTH 6273	
PERF. 7122 - 11740														
06	1950 X	1820	-0-	-130	-0-	365	1	863	3	Y	538	445	1	161
07	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	592	9	933	3	Y	489	475	1	175
08	4059 X	2019	-0-	-2040	-0-	569	1	955	3	Y	355	463	1	67
09	5580 X	1958	-0-	-3622	-0-	538	9	841	3	Y	403	416	1	52
*10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	673	1	443	9	Y	326	341	1	36
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	391	9	1454	3	Y	NO RPT			36
						1	4	359	9					
						1332	1							
						4	4							
SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 268342	
COMPL. DATE 09/19/2012													TOTAL DEPTH 6817	
PERF. 7483 - 12422														
06	2915 X	2057	-0-	-858	-0-	91	1	1963	3	Y	3	3	1	1
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	3	9	265	3	Y	20	19	1	2
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	66	60	1	8
09	2070 N	256	-0-	-1814	-0-	22	9	194	3	Y	48	53	1	3
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	44	46	1	1
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	73	9			Y	NO RPT			1
						9	1							
						53	9							
						22	1							
						48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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 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	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1	14
07	DLQ G-10	206	-0-	206	206	6	1	113	3	Y	79	85	1	8
						87	9							
08	1815 X	1609	-0-	-206	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1	90
						815	9							
09	2790 X	733	-0-	-2057	-0-	17	1	351	3	Y	332	390	1	32
						365	9							
*10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3736	3	Y	308	317	1	22
						339	9							
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196														
06	4380 X	337	-0-	-4043	-0-	2	1	23	3	Y	284	257	1	158
						312	9							
07	DLQ G-10	629	-0-	629	629	28	1	286	3	Y	286	305	1	139
						315	9							
08	3141 X	2512	-0-	-629	-0-	156	1	1948	3	Y	371	441	1	69
						408	9							
09	3810 X	928	-0-	-2882	-0-	56	1	761	3	Y	101	108	1	62
						111	9							
*10	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	421	1	7118	3	Y	454	296	1	220
						499	9							
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			220
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
*06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	834	1	9749	3	Y	1394	1311	0	132
						36	4	1533	9					
07	DLQ G-10	6186	-0-	6186	6186	577	1	4859	3	Y	682	731	0	83
						750	9							
08	6186 X	-0-	-0-	-6186	-0-					Y	-0-	83	0	-0-
09	12150 X	89	-0-	-12061	-0-	14	1	68	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*10	12555 X	1631	-0-	-10924	-0-	297	1	1154	3	Y	159	158	0	1
						5	4	175	9					
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280														
06	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	90	1	14141	3	Y	350	266	1	162
						385	9							
07	DLQ G-10	14686	-0-	14686	14686	109	1	14213	3	Y	330	339	1	153
						1	4	363	9					
08	DLQ G-10	14015	-0-	14015	28701	35	1	13439	3	Y	492	560	1	84
						541	9							
09	40280 X	11579	-0-	-28701	-0-	34	1	11040	3	Y	459	348	1	193
						505	9							
*10	14229 X	6004	-0-	-8225	-0-	22	1	5403	3	Y	526	414	1	302
						579	9							
11	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT			302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
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	13800 X	11061	-0-	-2739	-0-	49	1	9799	3	Y	1102	1118	0	48
						1	4	1212	9					
07	DLQ G-10	6257	-0-	6257	6257	38	1	5485	3	Y	667	677	0	37
						734	9							
08	17055 X	10798	-0-	-6257	-0-	49	1	9623	3	Y	1024	1024	0	37
						1126	9							
09	13560 X	10356	-0-	-3204	-0-	147	1	9037	3	Y	1065	1050	0	51
						1172	9							
*10	11966 X	8978	-0-	-2988	-0-	166	1	7821	3	Y	901	902	0	49
						991	9							
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT			49
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
06	7770 X	4235	-0-	-3535	-0-	20	1	3928	3	Y	261	262	0	12
						287	9							
07	DLQ G-10	7033	-0-	7033	7033	39	1	5606	3	Y	1262	1205	0	68
						1388	9							
08	16275 X	9242	-0-	-7033	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0	84
						2545	9							
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	88	1	5437	3	Y	331	396	0	19
						364	9							
*10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	102	1	4810	3	Y	276	280	0	15
						304	9							
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT			15
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
*06	10950 X	9487	-0-	-1463	-0-	43	1	8347	3	Y	997	981	0	42
						1097	9							
07	DLQ G-10	8666	-0-	8666	8666	56	1	8125	3	Y	441	457	0	25
						485	9							
08	16510 X	7844	-0-	-8666	-0-	37	1	7185	3	Y	565	570	0	20
						622	9							
09	9960 X	9249	-0-	-711	-0-	136	1	8386	3	Y	661	649	0	31
						727	9							
*10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	276	1	13011	3	Y	835	820	0	44
						919	9							
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT			44
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
06	14B2 EXT	2221	-0-	2221	2221	11	1	2210	3	Y	-0-	1	0	-0-
07	14B2 EXT	915	-0-	915	3136	6	1	909	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	628	-0-	628	3764	3	1	625	3	Y	-0-			-0-
09	4009 X	245	-0-	-3764	-0-	4	1	241	3	Y	-0-			-0-
*10	2294 X	536	-0-	-1758	-0-	11	1	525	3	Y	-0-			-0-
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
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	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	46	1	9212	3	Y	370	365	0	15
						1	4	407	9					
07	DLQ G-10	10780	-0-	10780	10780	71	1	10233	3	Y	433	424	0	23
						476	9							
08	17913 X	7133	-0-	-10780	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0	6
						173	9							
09	9270 X	4308	-0-	-4962	-0-	67	1	4105	3	Y	124	124	0	5
						136	9							
*10	9579 X	5101	-0-	-4478	-0-	103	1	4866	3	Y	120	119	0	6
						132	9							
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	Y	153	154	0	6
						168	9							
07	DLQ G-10	4072	-0-	4072	4072	28	1	3981	3	Y	57	59	0	3
						63	9							
08	DLQ G-10	4181	-0-	4181	8253	21	1	4118	3	Y	38	40	0	1
						42	9							
09	13639 X	5386	-0-	-8253	-0-	84	1	5190	3	Y	102	97	0	5
						112	9							
*10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	114	1	5350	3	Y	104	103	0	6
						114	9							
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			-0-
*10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
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 COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
06	5640 X	5381	-0-	-259	-0-	303	1	3544	3	Y	1383	1301	0	132
						13	4	1521	9					
07	DLQ G-10	5340	-0-	5340	5340	368	1	3104	3	Y	1698	1642	0	188
						1868	9							
08	6670 X	1330	-0-	-5340	-0-	265	1	362	3	Y	639	590	0	237
						703	9							
09	7890 X	2400	-0-	-5490	-0-	305	1	1498	3	Y	543	765	0	15
						597	9							
*10	6510 X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	3290	3	Y	904	909	0	4
						13	4	994	9			3	8	
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	23H	RRCID ->	268629	COMPL.	DATE	09/17/2012	TOTAL	DEPTH	8030	PERF.	8650	-	13422	
M O	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	7860	X	2669	-0-	-5191	-0-		42	1	2257	3	Y	336	352	0			23
07	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	2381		370	9	1862	3	Y	425	427	0			21
08	DLQ	G-10	2337	-0-	2337	4718		45	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	34
09	6827	X	2109	-0-	-4718	-0-		6	4	524	9							
*10	7223	X	7069	-0-	-154	-0-		2	4	1286	3	Y	709	703	0	1	8	39
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-		43	1	5441	3	Y	1318	1284	0	2	8	71
								780	9	1450	9							
								151	1									
								27	4									
BEINHORN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	268648	COMPL.	DATE	09/20/2012	TOTAL	DEPTH	8028	PERF.	8358	-	13400	
*06	10170	X	8745	-0-	-1425	-0-		149	1	7983	3	Y	556	553	0			37
07	DLQ	G-10	8135	-0-	8135	8135		1	4	612	9							
08	DLQ	G-10	8367	-0-	8367	16502		173	1	7197	3	Y	673	677	0			33
09	24144	X	7642	-0-	-16502	-0-		25	4	740	9							
*10	10323	X	8914	-0-	-1409	-0-		283	1	7257	3	Y	745	725	0			53
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-		7	4	820	9							
								239	1	7114	3	Y	262	300	0			15
								1	4	288	9							
								237	1	8519	3	Y	105	116	0			4
								42	4	116	9							
												Y	NO RPT					4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	268650	COMPL.	DATE	10/17/2012	TOTAL	DEPTH	8359	PERF.	9081	-	13838	
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-						Y	88	88	1			53
07	DLQ	G-10	110	-0-	110	110		4	1	42	3	Y	58	77	1			34
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	152		64	9									
09	308	X	156	-0-	-152	-0-		3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-
*10	4154	X	514	-0-	-3640	-0-		3	1	34	3	Y	108	69	1			39
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-		119	9									
								29	1	485	3	Y	-0-	39	1			-0-
												Y	NO RPT					-0-
BEINHORN RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268651	COMPL.	DATE	09/23/2012	TOTAL	DEPTH	8051	PERF.	8756	-	13406	
06	8670	X	4746	-0-	-3924	-0-		78	1	4171	3	Y	452	448	0			32
07	DLQ	G-10	6077	-0-	6077	6077		497	9	5372	3	Y	506	511	0			27
08	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	11932		129	1	557	9							
09	16763	X	4831	-0-	-11932	-0-		19	4	5072	3	Y	527	514	0			40
*10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-		198	1	580	9							
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-		5	4	3997	3	Y	635	638	0			37
								134	1	699	9							
								1	4	8695	3	Y	787	779	0			45
								242	1	866	9							
								43	4									
												Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
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	9600 X	5952	-0-	-3648	-0-	98 1	5236 3	Y		562	569 0			39
07	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	618 9	4816 3	Y		626	631 0	1 8		33
08	DLQ G-10	6080	-0-	6080	11717	17 4	689 9			788	762 0	1 8		58
09	16875 X	5158	-0-	-11717	-0-	195 1	5013 3	Y		311	349 0			20
*10	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	5 4	867 9			416	412 0			24
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	156 1	4659 3	Y		NO RPT				24
						1 4	342 9							
						251 1	9049 3	Y						
						45 4	458 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651														
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	601 1	8858 3	Y		223	238 1	1 8		89
07	DLQ G-10	7038	-0-	7038	7038	245 9	6255 3	Y		314	292 1			111
08	13884 X	6846	-0-	-7038	-0-	438 1	6034 3	Y		322	338 1	1 8		94
09	9690 X	5014	-0-	-4676	-0-	345 9	4435 3	Y		259	246 1	1 8		106
*10	10013 X	2290	-0-	-7723	-0-	458 1	1923 3	Y		199	221 1	1 8		83
11	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-	354 9				NO RPT				83
						294 1								
						285 9								
						148 1								
						219 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	39	3 1	36 3	Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	74	2 1	33 3	Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	118	3 1	41 3	Y		-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118			Y		NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
06	3660 X	2138	-0-	-1522	-0-	98 1	1438 3	Y		547	492 1			184
07	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	602 9	607 3	Y		419	438 1			165
08	2462 X	1352	-0-	-1110	-0-	42 1	1075 3	Y		177	267 1			75
09	4440 X	1174	-0-	-3266	-0-	461 9	820 3	Y		273	243 1	1 8		104
*10	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	82 1	5909 3	Y		519	453 1	2 8		168
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	195 9				NO RPT				168
						54 1								
						300 9								
						455 1								
						571 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
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	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	7 1	519 3	1607 9	Y	1461	1429 0	13 1		44
07	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	7 1	413 3	590 9	Y	536	558 0			22
08	DLQ G-10	393	-0-	393	1404	6 1	262 3	124 9	Y	113	131 0			4
09	2100 N	897	-0-	-1203	201	14 1	649 3	233 9	Y	212	200 0	1 8		15
*10	3100 N	3945	-0-	845	1046	47 1	2357 3	1539 9	Y	1399	594 0	792 1		24
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	656	2 4			Y	NO RPT	4 8			24
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	6 1	81 3	94 9	Y	92	111 1			41
07	DLQ G-10	181	-0-	181	181	3 1	34 3	105 9	Y	85	92 1			34
08	323 X	142	-0-	-181	-0-	8 1	128 3	128 9	Y	95	101 1			28
09	3720 X	264	-0-	-3456	-0-	419 1	5447 3	274 9	Y	116	101 1	1 8		43
*10	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-				Y	249	213 1			78
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT				78
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
06	6540 X	6060	-0-	-480	-0-	31 1	5427 3	601 9	Y	546	554 0			10
07	DLQ G-10	6551	-0-	6551	6551	26 1	5990 3	535 9	Y	486	485 0			11
08	14095 X	7544	-0-	-6551	-0-	34 1	6827 3	681 9	Y	619	615 0			15
09	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	38 1	6920 3	960 9	Y	873	863 0	1 8		24
*10	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	28 1	5294 3	824 9	Y	749	755 0			18
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	12 4			Y	NO RPT				18
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
06	6900 X	6638	-0-	-262	-0-	34 1	6003 3	600 9	Y	545	551 0			11
07	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	8 1	1857 3	161 9	Y	146	152 0			5
08	4569 X	2543	-0-	-2026	-0-	12 1	2421 3	109 9	Y	99	101 0			3
09	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	32 1	5935 3	663 9	Y	603	588 0	1 8		17
*10	5487 X	4881	-0-	-606	-0-	23 1	4356 3	492 9	Y	447	452 0			12
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	10 4			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544														
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	5580 X	2819	-0-	-2761	-0-	13	1	2290	3	Y	469	482	0	10
07	DLQ G-10	5309	-0-	5309	5309	516	9	4627	3	Y	602	597	0	15
08	11018 X	5709	-0-	-5309	-0-	20	1	5192	3	Y	445	449	0	11
09	5430 X	4405	-0-	-1025	-0-	662	9	490	9	Y	334	335	0	10
*10	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	26	1	4015	3	Y	688	679	0	18
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	1	4	757	9	Y	NO RPT			18
						367	9							
						41	1							
						21	4							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468														
06	7980 X	6506	-0-	-1474	-0-	34	1	6025	3	Y	405	412	0	8
07	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	1	4	446	9	Y	226	228	0	6
08	11082 X	6114	-0-	-4968	-0-	20	1	4699	3	Y	573	565	0	14
09	7230 X	5588	-0-	-1642	-0-	249	9	5455	3	Y	438	439	0	13
*10	6727 X	2370	-0-	-4357	-0-	28	1	630	9	Y	163	171	0	5
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	1	4	5077	3	Y	NO RPT			5
						482	9							
						12	1	2174	3	Y				
						5	4	179	9	Y				
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
*06	6960 X	6581	-0-	-379	-0-	34	1	6005	3	Y	492	503	0	8
07	DLQ G-10	11514	-0-	11514	11514	1	4	541	9	Y	1046	1030	0	23
08	24045 X	12531	-0-	-11514	-0-	44	1	10318	3	Y	1401	1392	0	32
09	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	1	4	1151	9	Y	1275	1271	0	35
*10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	54	1	10932	3	Y	806	822	0	19
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	4	4	1541	9	Y	NO RPT			19
						57	1	10471	3	Y				
						2	4	1403	9	Y				
						34	1	6524	3	Y				
						16	4	887	9	Y				
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	705	709	0	13
07	DLQ G-10	377	-0-	377	377	1	4	776	9	Y	43	54	0	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	377	1	1	329	3	Y	-0-	1	0	-0-
09	377 X	-0-	-0-	-377	-0-	47	9			Y	-0-			-0-
*10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-			-0-
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
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	7650 X	4441	-0-	-3209	-0-	333 1	564 9	3544 3	Y	513	412 1	5 8		254
07	DLQ G-10	4548	-0-	4548	4548	362 1	463 9	3723 3	Y	421	463 1			212
08	9133 X	4585	-0-	-4548	-0-	310 1	411 9	3864 3	Y	374	506 1	1 8		79
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	383 1	414 9	5243 3	Y	376	291 1			164
*10	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	441 1	795 9	7460 3	Y	723	510 1	2 8		375
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				Y	NO RPT				375
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
*06	10080 X	9625	-0-	-455	-0-	805 1	254 9	8566 3	Y	231	202 1	4 8		124
07	DLQ G-10	9603	-0-	9603	9603	829 1	248 9	8526 3	Y	225	239 1			110
08	19454 X	9851	-0-	-9603	-0-	701 1	420 9	8730 3	Y	382	425 1	1 8		66
09	10170 X	8871	-0-	-1299	-0-	578 1	371 9	7922 3	Y	337	258 1			145
*10	9951 X	5776	-0-	-4175	-0-	295 1	485 9	4996 3	Y	441	337 1	1 8		248
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-				Y	NO RPT				248
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	607 1	765 9	4408 3	Y	695	694 0			106
07	DLQ G-10	5899	-0-	5899	5899	634 1	814 9	4451 3	Y	740	716 0	1 8		129
08	12061 X	6162	-0-	-5899	-0-	701 1	718 9	4743 3	Y	653	685 0			97
09	5820 X	5161	-0-	-659	-0-	620 1	2 4	3923 3	Y	560	541 0			116
*10	5983 X	1742	-0-	-4241	-0-	386 1	1 4	1092 3	Y	239	108 0	145 1		101
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			263 9	Y	NO RPT	1 8			101
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	628 1	1320 9	4560 3	Y	1200	1195 0			182
07	DLQ G-10	6636	-0-	6636	6636	655 1	1378 9	4603 3	Y	1253	1216 0			219
08	13885 X	7249	-0-	-6636	-0-	773 1	1242 9	5234 3	Y	1129	1179 0	1 8		168
09	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	690 1	3 4	4374 3	Y	1529	1393 0	1 8		303
*10	6727 X	3460	-0-	-3267	-0-	575 1	1 4	1682 9	Y	1144	439 0	591 1		413
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			1258 9	Y	NO RPT	4 8			413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	409 1	6019 3	Y	386	396 1	2 8			146
						425 9								
07	DLQ G-10	9746	-0-	9746	9746	610 1	8711 3	Y	386	387 1	1 8			144
						425 9								
08	19139 X	9393	-0-	-9746	-0-	630 1	8304 3	Y	417	438 1	2 8			121
						459 9								
09	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	757 1	11446 3	Y	508	439 1	3 8			187
						559 9								
*10	7068 X	5009	-0-	-2059	-0-	329 1	4272 3	Y	371	407 1	1 8			150
						408 9								
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT					150

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
*06	5550 X	413	-0-	-5137	-0-	259 1	19 4	Y	123	97 1				175
						135 9								
07	DLQ G-10	395	-0-	395	395	309 1	11 4	Y	68	129 1				114
						75 9								
08	9852 X	9457	-0-	-395	-0-	1072 1	8235 3	Y	117	151 1				80
						21 4	129 9							
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	1008 1	7358 3	Y	114	89 1				105
						32 4	125 9							
*10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	749 1	5551 3	Y	-0-	105 1				-0-
						23 4								
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
06	4710 X	355	-0-	-4355	-0-	228 1	17 4	Y	100	65 1				118
						110 9								
07	DLQ G-10	384	-0-	384	384	309 1	11 4	Y	58	93 1				83
						64 9								
08	1397 X	1013	-0-	-384	-0-	111 1	850 3	Y	45	83 1				45
						2 4	50 9							
09	3570 X	133	-0-	-3437	-0-	12 1	80 3	Y	37	38 1				44
						41 9								
*10	3689 X	631	-0-	-3058	-0-	75 1	554 3	Y	-0-	44 1				-0-
						2 4								
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946														
06	6600 X	5071	-0-	-1529	-0-	267 1	4004 3	Y	725	725 0	1 8			44
						2 4	798 9							
07	DLQ G-10	5343	-0-	5343	5343	272 1	4150 3	Y	825	817 0				52
						13 4	908 9							
08	11003 X	5660	-0-	-5343	-0-	282 1	4474 3	Y	813	827 0				38
						10 4	894 9							
09	5640 X	5393	-0-	-247	-0-	256 1	4256 3	Y	800	808 0	1 8			29
						1 4	880 9							
*10	5828 X	5556	-0-	-272	-0-	249 1	4348 3	Y	871	866 0	1 8			33
						1 4	958 9							
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
FOGMT				WELL #:	9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	6448	PERF. 7220 - 11764
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	5370 X	3747	-0-	-1623	-0-	197	1	2973	3	Y	523	526	0
						2	4	575	9				30
07	DLQ G-10	3866	-0-	3866	3866	197	1	3017	3	Y	584	579	0
						10	4	642	9				35
08	7948 X	4082	-0-	-3866	-0-	202	1	3202	3	Y	610	618	0
						7	4	671	9				27
09	5550 X	3762	-0-	-1788	-0-	180	1	3003	3	Y	525	534	0
						1	4	578	9				18
*10	5735 X	4017	-0-	-1718	-0-	183	1	3181	3	Y	594	591	0
						653	9						21
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT		21
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL	DEPTH	7846	PERF. 8369 - 13490
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	3	Y	1598	1465	0
						1758	9					2	8
07	DLQ G-10	4077	-0-	4077	4077	403	1	2835	3	Y	763	835	0
						839	9						151
08	8773 X	4696	-0-	-4077	-0-	462	1	3126	3	Y	1007	1012	0
						1108	9					1	8
09	5790 X	1608	-0-	-4182	-0-	183	1	1164	3	Y	236	312	0
						1	4	260	9				69
*10	5890 X	264	-0-	-5626	-0-	64	1	181	3	Y	17	26	0
						19	9					35	1
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT		25
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	5628	PERF. 6410 - 11074
06	2430 X	60	-0-	-2370	-0-	56	1	4	4	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	25	24	1	1	4	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	373	-0-	373	398	42	1	330	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	516 X	118	-0-	-398	-0-	14	1	104	3	Y	-0-		-0-
*10	1860 X	430	-0-	-1430	-0-	50	1	378	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-
WORTHY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	8603	PERF. 9170 - 14227
*06	20370 X	15679	-0-	-4691	-0-	26	1	15209	3	Y	402	404	1
						2	4	442	9				21
07	DLQ G-10	16346	-0-	16346	16346	28	1	15908	3	Y	373	374	1
						410	9						20
08	31726 X	15380	-0-	-16346	-0-	25	1	14929	3	Y	387	385	1
						426	9						22
09	16920 X	12635	-0-	-4285	-0-	23	1	12099	3	Y	466	442	1
						513	9						46
*10	17484 X	7538	-0-	-9946	-0-	53	1	7148	3	Y	305	319	1
						1	4	336	9				32
11	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
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	11430 X	8988	-0-	-2442	-0-	15 1	8651 3	321 9	321 9	Y	292	292 1		15
07	DLQ G-10	8670	-0-	8670	8670	15 1	8360 3	295 9	295 9	Y	268	268 1		15
08	17134 X	8464	-0-	-8670	-0-	14 1	8161 3	289 9	289 9	Y	263	263 1		15
09	9840 X	7239	-0-	-2601	-0-	13 1	6864 3	362 9	362 9	Y	329	312 1		32
*10	10168 X	5543	-0-	-4625	-0-	38 1	5212 3	1 4	292 9	Y	265	271 1		26
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			26
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
06	11220 X	8678	-0-	-2542	-0-	14 1	8245 3	1 4	418 9	Y	380	380 1		20
07	DLQ G-10	8769	-0-	8769	8769	15 1	8333 3	421 9	421 9	Y	383	383 1		20
08	17539 X	8770	-0-	-8769	-0-	14 1	8361 3	395 9	395 9	Y	359	359 1		20
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	13 1	6814 3	506 9	506 9	Y	460	436 1		44
*10	10168 X	5185	-0-	-4983	-0-	35 1	4834 3	1 4	315 9	Y	286	302 1		28
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT			28
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	12 1	841 3	1 4	1009 9	Y	917	898 0	8 1	29
07	DLQ G-10	1154	-0-	1154	1154	11 1	627 3	1 4	515 9	Y	468	476 0	1 8	20
08	1179 N	25	-0-	-1154	-0-	17 3	8 9			Y	7	26 0		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORTHY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
06	10110 X	9809	-0-	-301	-0-	14 1	8113 3	1 4	1681 9	Y	1528	1475 1		74
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	15 1	8211 3	1300 9	1300 9	Y	1182	1188 1	10 8	58
08	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	14 1	8232 3	454 9	454 9	Y	413	439 1	10 8	22
09	9180 X	7052	-0-	-2128	-0-	13 1	6700 3	339 9	339 9	Y	308	299 1	2 8	29
*10	9486 X	5984	-0-	-3502	-0-	41 1	5637 3	1 4	305 9	Y	277	280 1		26
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CHIP EAST RANCH																							
WELL #: 24H														RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101									
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	9870	X	7702	-0-	-2168	-0-			30	1	5250	3	Y	2201	2211	0			40				
									1	4	2421	9											
07	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-			37	1	8691	3	Y	2234	2221	0	1	8	52				
									1	4	2457	9											
08	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-			54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48				
									2	4	2264	9											
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-			50	1	9135	3	Y	1691	1692	0			47				
									1	4	1860	9											
*10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-			41	1	7878	3	Y	1463	1473	0			37				
									19	4	1609	9											
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-							Y	NO RPT					37				
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938									
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-			24	1	4265	3	Y	1015	1020	0			19				
									1	4	1117	9											
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-			6	1	1325	3	Y	269	281	0			7				
									296	9													
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-			1	1	118	3	Y	8	14	0			1				
									9	9													
09	3990	X	109	-0-	-3881	-0-			86	3	23	9	Y	21	21	0			1				
*10	4123	X	670	-0-	-3453	-0-			3	1	525	3	Y	128	126	0			3				
									1	4	141	9											
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-							Y	NO RPT					3				
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909									
06	6330	X	4914	-0-	-1416	-0-			21	1	3610	3	Y	1166	1169	0			21				
									1283	9													
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-			16	1	3598	3	Y	946	945	0			22				
									1041	9													
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-			16	1	3301	3	Y	652	658	0			16				
									1	4	717	9											
09	5220	X	4380	-0-	-840	-0-			20	1	3636	3	Y	658	656	0			18				
									724	9													
*10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-			40	1	7621	3	Y	1346	1329	0	2	8	33				
									18	4	1481	9											
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-							Y	NO RPT					33				
STUMBERG RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445									
06	5490	X	495	-0-	-4995	-0-			2	1	39	3	Y	413	437	0			21				
									454	9													
07	DLQ G-10		663	-0-	663	663			4	1	59	3	Y	545	534	0			32				
									600	9													
08	808	X	145	-0-	-663	-0-			2	1	34	3	Y	99	123	0			8				
									109	9													
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-			10	1	139	3	Y	615	599	0			24				
									677	9													
*10	2263	X	24	-0-	-2239	-0-			5	3	19	9	Y	17	39	0			2				
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-							Y	NO RPT					2				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	26H	RRCID ->	269052	COMPL.	DATE	04/21/2013	TOTAL	DEPTH	7777	PERF.	8370 - 13247				
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	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11752	X	11752	-0-		-0-		-0-	589	1	9399	3	Y	1603	1587	0			74
07	DLQ	G-10	12278	-0-		12278		12278	643	1	9937	3	Y	1538	1524	0			88
08	24321	X	12043	-0-		-12278		-0-	716	1	10273	3	Y	938	970	0			56
09	13286	X	13286	-0-		-0-		-0-	753	1	10146	3	Y	2156	2130	0			82
*10	10974	X	7837	-0-		-3137		-0-	339	1	5563	3	Y	1705	1695	0			92
11	10620	X	NO RPT	-0-		-10620		-0-	59	4	1876	9	Y	NO RPT					92
STUMBERG RANCH					WELL #:	27HR	RRCID ->	269070	COMPL.	DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182			
*06	5640	X	1765	-0-		-3875		-0-	85	1	1349	3	Y	301	335	0			15
07	DLQ	G-10	2764	-0-		2764		2764	141	1	2174	3	Y	407	399	0			23
08	DLQ	G-10	2269	-0-		2269		5033	97	1	1387	3	Y	711	693	0			41
09	6898	X	1865	-0-		-5033		-0-	92	1	1245	3	Y	478	499	0			20
*10	6536	X	6536	-0-		-0-		-0-	323	1	5301	3	Y	777	756	0			41
11	2190	X	NO RPT	-0-		-2190		-0-	57	4	855	9	Y	NO RPT					41
STUMBERG RANCH					WELL #:	29H	RRCID ->	269074	COMPL.	DATE	04/14/2013	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113			
06	4980	X	4089	-0-		-891		-0-	169	1	2690	3	Y	1118	1121	0			53
07	DLQ	G-10	4354	-0-		4354		4354	182	1	2816	3	Y	1231	1213	0			71
08	DLQ	G-10	3639	-0-		3639		7993	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
09	11471	X	3478	-0-		-7993		-0-	196	1	2640	3	Y	580	606	0			23
*10	4681	X	3667	-0-		-1014		-0-	171	1	2811	3	Y	595	586	0			32
11	4080	X	NO RPT	-0-		-4080		-0-	30	4	655	9	Y	NO RPT					32
STUMBERG RANCH					WELL #:	28H	RRCID ->	269104	COMPL.	DATE	04/25/2013	TOTAL	DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056			
06	4530	X	2574	-0-		-1956		-0-	133	1	2111	3	Y	300	300	0			14
07	DLQ	G-10	924	-0-		924		924	41	1	628	3	Y	232	233	0			13
08	DLQ	G-10	1292	-0-		1292		2216	255	1	959	3	Y	240	240	0			13
09	3035	X	819	-0-		-2216		-0-	40	1	548	3	Y	209	214	0			8
*10	1098	X	1098	-0-		-0-		-0-	50	1	824	3	Y	195	193	0			10
11	2580	X	NO RPT	-0-		-2580		-0-	9	4	215	9	Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594															
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	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	390 1	6219 3	1073 9	1073 9	Y	975	992 0		46	
07	DLQ G-10	8975	-0-	8975	8975	470 1	7271 3	1229 9	1229 9	Y	1117	1099 0		64	
08	DLQ G-10	7958	-0-	7958	16933	451 1	6472 3	1021 9	1021 9	Y	928	936 0		56	
09	24819 X	7886	-0-	-16933	-0-	489 1	6588 3	799 9	799 9	Y	726	752 0		30	
*10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	369 1	6047 3	977 9	977 9	Y	888	869 0		49	
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	64 4				Y	NO RPT			49	
STUMBERG RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389	
06	4380 X	3975	-0-	-405	-0-	200 1	3206 3	568 9	568 9	Y	516	524 0		25	
07	DLQ G-10	3522	-0-	3522	3522	183 1	2825 3	512 9	512 9	Y	465	462 0		28	
08	7920 X	4398	-0-	-3522	-0-	242 1	3465 3	684 9	684 9	Y	622	613 0		37	
09	4410 X	3372	-0-	-1038	-0-	196 1	2640 3	532 9	532 9	Y	484	501 0		20	
*10	4123 X	1947	-0-	-2176	-0-	89 1	1468 3	374 9	374 9	Y	340	341 0		19	
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	16 4				Y	NO RPT			19	
STUMBERG RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056	
06	3720 X	2121	-0-	-1599	-0-	98 1	1554 3	469 9	469 9	Y	426	435 0		21	
07	DLQ G-10	2462	-0-	2462	2462	125 1	1931 3	405 9	405 9	Y	368	367 0		22	
08	DLQ G-10	2771	-0-	2771	5233	146 1	2085 3	536 9	536 9	Y	487	480 0		29	
09	7948 X	2715	-0-	-5233	-0-	148 1	2000 3	564 9	564 9	Y	513	521 0		21	
*10	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	113 1	1859 3	604 9	604 9	Y	549	540 0		30	
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	20 4				Y	NO RPT			30	
STUMBERG RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066	
06	5160 X	1002	-0-	-4158	-0-	22 1	353 3	627 9	627 9	Y	570	603 0		28	
07	DLQ G-10	1430	-0-	1430	1430	48 1	751 3	630 9	630 9	Y	573	568 0		33	
08	DLQ G-10	1459	-0-	1459	2889	44 1	630 3	784 9	784 9	Y	713	704 0		42	
09	4581 X	1692	-0-	-2889	-0-	76 1	1013 3	602 9	602 9	Y	547	567 0		22	
*10	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	331 1	5439 3	1000 9	1000 9	Y	909	883 0		48	
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	58 4				Y	NO RPT			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
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	4708	-0-	-662	-0-	219 1	3511 3	977 9	977 9	Y	888	908 0		43
07	DLQ G-10	4693	-0-	4693	4693	227 1	3503 3	961 9	961 9	Y	874	866 0		51
08	DLQ G-10	4854	-0-	4854	9547	245 1	3516 3	1085 9	1085 9	Y	986	978 0		59
09	14119 X	4572	-0-	-9547	-0-	255 1	3435 3	877 9	877 9	Y	797	824 0		32
*10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	238 1	3911 3	805 9	805 9	Y	732	725 0		39
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	42 4				Y	NO RPT			39
STUMBERG RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
06	4950 X	4832	-0-	-118	-0-	219 1	3500 3	1112 9	1112 9	Y	1011	1027 0		48
07	DLQ G-10	4901	-0-	4901	4901	233 1	3591 3	1075 9	1075 9	Y	977	969 0		56
08	9491 X	4590	-0-	-4901	-0-	224 1	3216 3	1143 9	1143 9	Y	1039	1034 0		61
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	228 1	3071 3	894 9	894 9	Y	813	842 0		32
*10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	207 1	3391 3	785 9	785 9	Y	714	708 0		38
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	36 4				Y	NO RPT			38
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
06	6570 X	6417	-0-	-153	-0-	20 1	5960 3	431 9	431 9	Y	392	383 0	7 1	18
07	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	66 1	4762 3	196 9	196 9	Y	178	180 0	1 8	15
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	148 1	5812 3	405 9	405 9	Y	368	351 0		32
09	6480 X	6006	-0-	-474	-0-	220 1	5343 3	439 9	439 9	Y	399	389 0		42
*10	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	438 1	6308 3	466 9	466 9	Y	424	423 0		43
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	3 4				Y	NO RPT			43
WORTHY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
*06	11850 X	11615	-0-	-235	-0-	99 1	10988 3	528 9	528 9	Y	480	473 0		24
07	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	38 1	10604 3	448 9	448 9	Y	407	418 0		13
08	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	15 1	10703 3	439 9	439 9	Y	399	394 0		18
09	9480 X	8803	-0-	-677	-0-	15 1	8402 3	385 9	385 9	Y	350	356 0		12
*10	9796 X	4623	-0-	-5173	-0-	1 1	4397 3	198 9	198 9	Y	180	175 0		17
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	27 4				Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
WORTHY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	269240	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.	9104	-	12529			
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	13470 X	8018	-0-	-5452	-0-		69	1	7695	3	Y		231	239	0			11	
							254	9											
07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-		29	1	8027	3	Y		245	250	0			6	
							270	9											
08	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-		12	1	8979	3	Y		333	327	0			12	
							3	4	366	9									
09	7620 X	7501	-0-	-119	-0-		12	1	7055	3	Y		394	395	0	1	8	10	
							1	4	433	9									
*10	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-		1	1	8094	3	Y		535	499	0	1	8	45	
							50	4	589	9									
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-						Y	NO RPT						45	

WORTHY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269241	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	9117	-	12780			
06	10170 X	8035	-0-	-2135	-0-		69	1	7712	3	Y		231	234	0			11	
							254	9											
07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-		27	1	7528	3	Y		384	385	0			10	
							422	9											
08	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-		11	1	7552	3	Y		691	673	0			28	
							2	4	760	9									
09	7230 X	6668	-0-	-562	-0-		11	1	5924	3	Y		666	673	0	1	8	20	
							733	9											
*10	7471 X	34	-0-	-7437	-0-		30	3	4	9	Y	4	22	0				2	
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-						Y	NO RPT						2	

WORTHY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8471	PERF.	9220	-	13339			
06	8430 X	6146	-0-	-2284	-0-		52	1	5768	3	Y		296	295	0			15	
							326	9											
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		19	1	5343	3	Y		235	243	0			7	
							259	9											
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		7	1	5142	3	Y		210	208	0			9	
							2	4	231	9									
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		7	1	3956	3	Y		187	190	0			6	
							206	9											
*10	3038 X	2591	-0-	-447	-0-		2453	3	16	4	Y	111	106	0				11	
							122	9											
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-						Y	NO RPT						11	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL.	DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH	8545	PERF.	9288	-	14647			
*06	6120 X	2907	-0-	-3213	-0-		171	1	2515	3	Y		201	193	1	1	8	71	
							221	9											
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		244	1	3481	3	Y		225	215	1			81	
							248	9											
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		209	1	2751	3	Y		271	275	1	1	8	76	
							298	9											
09	3690 X	3009	-0-	-681	-0-		170	1	2568	3	Y		246	225	1	1	8	96	
							271	9											
*10	3813 X	1630	-0-	-2183	-0-		108	1	1409	3	Y		103	145	1			54	
							113	9											
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-						Y	NO RPT						54	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
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	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	63 1	16300 3	Y	854	786 0	2 8		134	
						16 4	939 9							
07	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	80 1	18429 3	Y	826	881 0	2 8		77	
						17 4	909 9							
08	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	75 1	17420 3	Y	979	947 0	1 8		108	
						14 4	1077 9							
09	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	71 1	16734 3	Y	888	905 0	2 8		89	
						16 4	977 9							
*10	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	72 1	16974 3	Y	996	1003 0	2 8		80	
						17 4	1096 9							
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-			Y	NO RPT				80	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
*06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	14 1	2046 3	Y	174	163 0	1 8		37	
						8 4	191 9							
07	2100 N	2982	-0-	882	882	22 1	2768 3	Y	167	166 0	2 8		36	
						8 4	184 9							
08	2886 N	2004	-0-	-882	-0-	13 1	1897 3	Y	82	93 0	1 8		24	
						4 4	90 9							
09	3000 N	3174	-0-	174	174	21 1	2992 3	Y	141	133 0	1 8		31	
						6 4	155 9							
*10	2473 N	2299	-0-	-174	-0-	17 1	2159 3	Y	106	114 0	1 8		22	
						6 4	117 9							
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT				22	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
06	4800 X	3881	-0-	-919	-0-	23 1	3547 3	Y	270	279 0			61	
						14 4	297 9							
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	39 1	4860 3	Y	387	371 0	1 8		76	
						13 4	426 9							
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	13 1	1855 3	Y	145	179 0			42	
						4 4	160 9							
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	25 1	3749 3	Y	315	294 0	1 8		62	
						8 4	347 9							
*10	4154 X	3766	-0-	-388	-0-	26 1	3397 3	Y	304	311 0	1 8		54	
						9 4	334 9							
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT				54	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
06	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	36 1	5407 3	Y	539	499 0	2 8		109	
						21 4	593 9							
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	36 1	4544 3	Y	474	481 0	3 8		99	
						13 4	521 9							
08	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	31 1	4315 3	Y	289	313 0	2 8		73	
						9 4	318 9							
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	33 1	4877 3	Y	360	357 0	1 8		75	
						10 4	396 9							
*10	4805 X	3193	-0-	-1612	-0-	22 1	2878 3	Y	259	284 0	1 8		49	
						8 4	285 9							
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT				49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026															
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	2880 X	257	-0-	-2623	-0-	2 1	234 3	Y	18	47	0		10		
						1 4	20 9								
07	DLQ G-10	265	-0-	265	265	1 1	242 3	Y	19	25	0		4		
						1 4	21 9								
08	588 X	323	-0-	-265	-0-	3 1	295 3	Y	23	23	0		4		
						25 9									
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	2 1	241 3	Y	20	21	0		3		
						22 9									
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	7 1	981 3	Y	88	79	0		12		
						3 4	97 9								
11	300 N NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			Y	NO RPT				12		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333	
*06	3690 X	2306	-0-	-1384	-0-	15 1	2187 3	Y	87	106	0		23		
						8 4	96 9								
07	DLQ G-10	976	-0-	976	976	8 1	921 3	Y	41	53	0		11		
						2 4	45 9								
08	2355 X	1379	-0-	-976	-0-	9 1	1292 3	Y	68	65	0		14		
						3 4	75 9								
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	7 1	1028 3	Y	20	29	0		5		
						2 4	22 9								
*10	3193 X	2754	-0-	-439	-0-	21 1	2718 3	Y	7	11	0		1		
						7 4	8 9								
11	2310 X NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-			Y	NO RPT				1		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557	
*06	2130 X	1863	-0-	-267	-0-	11 1	1735 3	Y	100	98	0		23		
						7 4	110 9								
07	2100 N	3006	-0-	906	906	22 1	2790 3	Y	169	156	0	2 8	34		
						8 4	186 9								
08	1783 N	877	-0-	-906	-0-	6 1	816 3	Y	48	65	0		17		
						2 4	53 9								
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	12 1	1798 3	Y	52	56	0		13		
						4 4	57 9								
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	11 1	1443 3	Y	43	47	0		9		
						4 4	47 9								
11	840 N NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-			Y	NO RPT				9		
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888	
*06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	25 1	7329 3	Y	512	491	0	9 1	24		
						7 4	563 9								
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	58 1	4123 3	Y	378	370	0	1 8	31		
						6 4	416 9								
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	137 1	5376 3	Y	323	324	0		30		
						3 4	355 9								
09	7920 X	5539	-0-	-2381	-0-	196 1	4765 3	Y	522	497	0		55		
						4 4	574 9								
*10	8184 X	5367	-0-	-2817	-0-	315 1	4536 3	Y	467	472	0		50		
						2 4	514 9								
11	7920 X NO RPT	-0-	-7920	-0-	-0-			Y	NO RPT				50		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
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	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	608 1	4418 3	Y		743	762 0			116
						817 9								
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	719 1	5052 3	Y		1247	1155 0			208
						1372 9								
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	516 1	3493 3	Y		789	873 0			124
						868 9								
09	5880 X	2825	-0-	-3055	-0-	321 1	2033 3	Y		427	453 0			98
						1 4	470 9							
*10	6045 X	785	-0-	-5260	-0-	181 1	515 3	Y		80	54 0	73 1		51
						1 4	88 9							
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y		NO RPT				51
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
*06	3000 N	5059	-0-	2059	2059	58 1	3899 3	Y		1001	996 0	1 8		19
						1 4	1101 9							
*07	9019 X	6960	-0-	-2059	-0-	79 1	3827 3	Y		2775	2727 0			67
						1 4	3053 9							
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	80 1	3871 3	Y		1663	1666 0	2 8		62
						2 4	1829 9							
09	3450 X	391	-0-	-3059	-0-	22 1	287 3	Y		74	118 0	11 1		7
						1 4	81 9							
*10	3565 X	1447	-0-	-2118	-0-	78 1	1030 3	Y		308	294 0	8 1		13
						339 9								
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y		NO RPT				13
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
06	8970 X	7144	-0-	-1826	-0-	23 1	6573 3	Y		493	493 0	9 1		23
						6 4	542 9							
07	DLQ G-10	8300	-0-	8300	8300	97 1	6929 3	Y		1149	1084 0	1 8		87
						10 4	1264 9							
08	16368 X	8068	-0-	-8300	-0-	170 1	6711 3	Y		1075	1067 0	2 8		93
						4 4	1183 9							
09	7950 X	7605	-0-	-345	-0-	273 1	6635 3	Y		629	652 0	1 8		69
						5 4	692 9							
*10	8215 X	7229	-0-	-986	-0-	444 1	6417 3	Y		331	364 0			36
						4 4	364 9							
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y		NO RPT				36
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
06	7410 X	6375	-0-	-1035	-0-	19 1	5783 3	Y		515	503 0	9 1		23
						6 4	567 9				3 8			
07	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	83 1	5977 3	Y		444	428 0	5 8		34
						9 4	488 9							
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	141 1	5530 3	Y		478	466 0	6 8		40
						3 4	526 9							
09	7140 X	6810	-0-	-330	-0-	236 1	5715 3	Y		777	740 0			77
						4 4	855 9							
*10	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	444 1	6409 3	Y		782	782 0			77
						4 4	860 9							
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			Y		NO RPT				77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
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	5220 X	3885	-0-	-1335	-0-	12	1	3494	3	Y	342	333	0	16
						3	4	376	9					
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	43	1	3102	3	Y	330	319	0	26
						5	4	363	9				1	8
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0	36
						2	4	468	9					
09	4290 X	3424	-0-	-866	-0-	117	1	2832	3	Y	430	422	0	44
						2	4	473	9					
*10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	3	Y	467	465	0	46
						3	4	514	9					
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			46
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
06	10080 X	8539	-0-	-1541	-0-	22	1	7961	3	Y	487	491	0	16
						20	4	536	9					
07	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	22	1	7743	3	Y	487	479	0	23
						6	4	536	9				1	8
08	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	20
						7	4	525	9				2	8
09	8820 X	7559	-0-	-1261	-0-	22	1	7098	3	Y	394	390	0	24
						6	4	433	9					
*10	9114 X	7107	-0-	-2007	-0-	21	1	6685	3	Y	353	360	0	17
						13	4	388	9					
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT			17
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
06	5790 X	4780	-0-	-1010	-0-	85	1	4497	3	Y	180	186	0	13
						198	9							
07	DLQ G-10	7104	-0-	7104	7104	154	1	6399	3	Y	481	470	0	24
						22	4	529	9					
08	13996 X	6892	-0-	-7104	-0-	238	1	6110	3	Y	489	477	0	36
						6	4	538	9					
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	Y	338	354	0	20
						1	4	372	9					
*10	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	178	1	6422	3	Y	602	589	0	33
						32	4	662	9					
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
06	6180 X	5402	-0-	-778	-0-	31	1	4781	3	Y	519	548	0	120
						19	4	571	9					
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	38	1	4743	3	Y	583	582	0	120
						13	4	641	9				1	8
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0	122
						8	4	581	9					
09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	3	Y	703	681	0	143
						10	4	773	9				1	8
*10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	52	1	6897	3	Y	1013	986	0	169
						19	4	1114	9					
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
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	9060 X	6631	-0-	-2429	-0-	21 1	6068 3	Y		487	480 0	9 1		23
						6 4	536 9							
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	80 1	5780 3	Y		420	409 0	1 8		33
						9 4	462 9							
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	147 1	5768 3	Y		413	408 0	2 8		36
						3 4	454 9							
09	8400 X	6313	-0-	-2087	-0-	240 1	5829 3	Y		218	230 0			24
						4 4	240 9							
*10	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	563 1	8126 3	Y		239	239 0			24
						5 4	263 9							
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y		NO RPT				24
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
*06	4560 X	2248	-0-	-2312	-0-	124 1	1863 3	Y		236	249 0			12
						1 4	260 9							
07	DLQ G-10	4361	-0-	4361	4361	227 1	3474 3	Y		590	569 0			33
						11 4	649 9							
08	9748 X	5387	-0-	-4361	-0-	262 1	4153 3	Y		875	870 0			38
						9 4	963 9							
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	188 1	3132 3	Y		706	718 0	2 8		24
						1 4	777 9							
*10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	208 1	3622 3	Y		692	691 0	1 8		24
						761 9								
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y		NO RPT				24
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
06	6150 X	5155	-0-	-995	-0-	31 1	4681 3	Y		386	387 0			84
						18 4	425 9							
07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	60 1	7520 3	Y		678	630 0	2 8		130
						21 4	746 9							
08	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	93 1	13021 3	Y		1173	1056 0	2 8		245
						27 4	1290 9							
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	31 1	4554 3	Y		399	532 0	1 8		111
						9 4	439 9							
*10	4960 X	3434	-0-	-1526	-0-	24 1	3085 3	Y		288	340 0	1 8		58
						8 4	317 9							
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y		NO RPT				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
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	5456 X	3903	-0-	-1553	-0-	117 1	3733 3	Y	46	46 0				2
						2 4	51 9							
*01	4867 X	3435	-0-	-1432	-0-	119 1	3040 3	Y	250	243 0				9
						1 4	275 9							
*02	4144 X	3142	-0-	-1002	-0-	103 1	2551 3	Y	443	425 0				27
						1 4	487 9							
*03	4092 X	2904	-0-	-1188	-0-	102 1	2464 3	Y	307	320 0				14
						338 9								
*04	3780 X	3707	-0-	-73	-0-	108 1	2586 3	Y	919	873 0				60
						2 4	1011 9							
*05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	156 1	3680 3	Y	720	739 0				41
						11 4	792 9							
06	3360 X	2568	-0-	-792	-0-	116 1	1744 3	Y	643	643 0	3 8			37
						1 4	707 9							
07	3844 X	2588	-0-	-1256	-0-	107 1	1638 3	Y	762	751 0	3 8			45
						5 4	838 9							
08	4650 X	2263	-0-	-2387	-0-	99 1	1563 3	Y	544	563 0	2 8			24
						3 4	598 9							
09	4500 X	1846	-0-	-2654	-0-	77 1	1277 3	Y	447	453 0	3 8			15
						492 9								
*10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	279 1	4858 3	Y	736	723 0	2 8			26
						1 4	810 9							
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
06	7290 X	5953	-0-	-1337	-0-	18 1	5323 3	Y	552	541 0	10 1			26
						5 4	607 9							
07	DLQ G-10	6667	-0-	6667	6667	84 1	6001 3	Y	521	505 0	1 8			41
						9 4	573 9							
08	13326 X	6659	-0-	-6667	-0-	151 1	5941 3	Y	513	509 0				45
						3 4	564 9							
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	232 1	5637 3	Y	507	497 0	2 8			53
						4 4	558 9							
*10	6138 X	5361	-0-	-777	-0-	320 1	4630 3	Y	371	384 0	1 8			39
						3 4	408 9							
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT					39
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
06	7440 X	7013	-0-	-427	-0-	21 1	6099 3	Y	806	789 0	15 1			36
						6 4	887 9							
07	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	86 1	6187 3	Y	732	710 0	1 8			57
						9 4	805 9							
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	154 1	6024 3	Y	692	689 0				60
						3 4	761 9							
09	7230 X	5685	-0-	-1545	-0-	219 1	5327 3	Y	123	166 0				17
						4 4	135 9							
*10	7254 X	4894	-0-	-2360	-0-	315 1	4543 3	Y	31	44 0				4
						2 4	34 9							
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 32H RRCID -> 269491														COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7747	
																PERF. 8311 - 13056	
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	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	24	1	3744	3	Y	202	193	0				42
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	15	4	222	9								40
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	30	1	3712	3	Y	193	194	0			1 8	37
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	10	4	212	9								41
*10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	201	196	0			1 8	35
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	6	4	174	9								35
						25	1	3775	3	Y	201	196	0			1 8	41
						8	4	221	9								35
						27	1	3472	3	Y	197	202	0			1 8	35
						9	4	217	9								35
										Y	NO RPT						35

BRISCOE CATARINA WEST														COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753	
WELL #: 33H RRCID -> 269495																PERF. 8379 - 13066	
*06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	26	1	3882	3	Y	299	298	0				64
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	15	4	329	9								61
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	3833	3	Y	298	300	0			1 8	54
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	11	4	328	9								60
*10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0			1 8	55
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	6	4	254	9								55
						26	1	3713	3	Y	298	291	0			1 8	55
						7	4	328	9								55
						28	1	3674	3	Y	316	320	0			1 8	55
						10	4	348	9								55
										Y	NO RPT						55

BRISCOE CATARINA WEST														COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850	
WELL #: 48H RRCID -> 269496																PERF. 8445 - 12712	
*06	5190 X	4645	-0-	-545	-0-	31	1	4303	3	Y	283	255	0				50
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	311	9										64
08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	42	1	5478	3	Y	367	353	0				53
09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	404	9										53
*10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	34	1	4603	3	Y	289	300	0				57
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	318	9										57
						45	1	4695	3	Y	323	322	0			1 8	57
						355	9										57
						60	1	4907	3	Y	360	355	0			1 8	57
						396	9										57
										Y	NO RPT						57

BRISCOE CATARINA WEST														COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874	
WELL #: 49H RRCID -> 269497																PERF. 8249 - 12551	
06	4590 X	1852	-0-	-2738	-0-	11	1	1586	3	Y	232	223	0				43
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	255	9										32
08	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	3	Y	174	185	0				81
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	191	9										75
*10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	36	1	4899	3	Y	534	485	0				46
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	587	9										46
						48	1	5027	3	Y	480	486	0				46
						528	9										46
						37	1	3020	3	Y	279	308	0				46
						307	9										46
										Y	NO RPT						46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577					
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	5670 X	4582	-0-	-1088	-0-				30 1	4244	3	Y	280	256 0				51
									308 9									
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-				37 1	4785	3	Y	321	315 0		1 8		56
									353 9									
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-				34 1	4621	3	Y	283	288 0		1 8		50
									311 9									
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-				43 1	4444	3	Y	307	307 0		1 8		49
									338 9									
*10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-				73 1	5946	3	Y	437	420 0		1 8		65
									481 9									
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-							Y	NO RPT					65
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881					
*06	4440 X	1511	-0-	-2929	-0-				10 1	1442	3	Y	54	48 0				9
									59 9									
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-				27 1	3573	3	Y	165	147 0		2 8		25
									182 9									
08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-				18 1	2519	3	Y	117	121 0		1 8		20
									129 9									
09	2760 X	47	-0-	-2713	-0-				45 3	2 9	Y	2	19 0				3	
*10	2480 X	1571	-0-	-909	-0-				18 1	1489	3	Y	58	53 0				8
									64 9									
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-							Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325					
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-				11 1	1649	3	Y	207	204 0				44
									6 4	228 9								
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-				14 1	1737	3	Y	228	225 0		1 8		46
									5 4	251 9								
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-				10 1	1439	3	Y	186	188 0		1 8		43
									3 4	205 9								
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-				12 1	1819	3	Y	252	244 0		1 8		50
									4 4	277 9								
*10	2015 X	1830	-0-	-185	-0-				12 1	1561	3	Y	230	239 0		1 8		40
									4 4	253 9								
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-							Y	NO RPT					40
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	35H	RRCID ->	269513	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8732 - 13647					
*06	6720 X	5449	-0-	-1271	-0-				32 1	4818	3	Y	527	534 0				116
									19 4	580 9								
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-				24 1	2990	3	Y	248	302 0				62
									8 4	273 9								
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-				25 1	3503	3	Y	362	344 0				80
									7 4	398 9								
09	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-				36 1	5136	3	Y	588	550 0		2 8		116
									10 4	647 9								
*10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-				47 1	6108	3	Y	744	732 0		1 8		127
									16 4	818 9								
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-							Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782															
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	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	1823	1	11221	3	Y	1568	1538	0	91	
						1725	9								
07	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	1880	1	11607	3	Y	1431	1464	0	58	
						1	4	1574	9						
08	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0	65	
						1511	9								
09	14760 X	11975	-0-	-2785	-0-	651	1	10120	3	Y	1094	1094	0	65	
						1	4	1203	9						
*10	15252 X	13326	-0-	-1926	-0-	617	1	11300	3	Y	1281	1291	0	55	
						1409	9								
11	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT			55	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
*05	4030 X	460	-0-	-3570	-0-	20	1	229	3	Y	191	217	1	8	
						1	4	210	9						
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
06	6180 X	4141	-0-	-2039	-0-	530	1	3262	3	Y	317	317	0	18	
						349	9								
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	597	1	3682	3	Y	366	371	0	13	
						403	9								
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0	17	
						451	9								
09	5520 X	3600	-0-	-1920	-0-	194	1	3022	3	Y	349	348	0	18	
						384	9								
*10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	290	1	5322	3	Y	501	500	0	19	
						551	9								
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			19	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	774	1	4759	3	Y	615	607	0	37	
						677	9								
07	DLQ G-10	6545	-0-	6545	6545	831	1	5132	3	Y	529	544	0	22	
						582	9								
08	12469 X	5924	-0-	-6545	-0-	305	1	5085	3	Y	485	483	0	24	
						534	9								
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	302	1	4710	3	Y	459	456	0	27	
						1	4	505	9						
*10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	196	1	3590	3	Y	538	542	0	23	
						592	9								
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT			23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
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	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	757 1	4659 3	Y	508	505 0				30	
07	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	559 9									
08	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	808 1	4988 3	Y	631	636 0				25	
09	7170 X	5147	-0-	-2023	-0-	694 9									
*10	6169 X	5711	-0-	-458	-0-	325 1	5414 3	Y	634	629 0				30	
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	697 9									
						274 1	4258 3	Y	559	556 0				33	
						615 9									
						259 1	4745 3	Y	643	648 0				28	
						707 9									
								Y	NO RPT					28	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353	
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	647	-0-	647	647	45 1	588 3	Y	11	11 8				-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	647	2 4	12 9	Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089	
*06	2550 X	1281	-0-	-1269	-0-	11 1	716 3	Y	504	518 0				9	
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	554 9									
08	541 X	541	-0-	-0-	-0-	60 1	2868 3	Y	1346	1323 0				32	
09	3180 X	2897	-0-	-283	-0-	1481 9									
*10	1333 X	75	-0-	-1258	-0-	8 1	377 3	Y	142	168 0				6	
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	156 9									
						120 1	1557 3	Y	1104	965 0	99 1			42	
						6 4	1214 9			4 8					
						3 1	38 3	Y	31	69 0	2 1			2	
						34 9									
								Y	NO RPT					2	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497	
06	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	16 1	4532 3	Y	508	495 0	9 1			24	
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4 4	559 9								
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	65 1	4652 3	Y	341	337 0				28	
09	5850 X	4962	-0-	-888	-0-	7 4	375 9								
*10	6045 X	3481	-0-	-2564	-0-	119 1	4690 3	Y	193	202 0				19	
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	3 4	212 9								
						182 1	4405 3	Y	338	321 0	1 8			35	
						3 4	372 9								
						203 1	2938 3	Y	307	308 0	2 8			32	
						2 4	338 9								
								Y	NO RPT					32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
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	5100 X	3809	-0-	-1291	-0-	12 1	3412 3	3	Y		347	340 0	6 1	17
						3 4	382 9							
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	57 1	4096 3	3	Y		358	345 0	1 8	29
						6 4	394 9							
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	99 1	3877 3	3	Y		218	226 0		21
						2 4	240 9							
09	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	147 1	3569 3	3	Y		519	480 0	8 8	52
						3 4	571 9							
*10	4836 X	1640	-0-	-3196	-0-	94 1	1359 3	3	Y		169	199 0		22
						1 4	186 9							
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-				Y		NO RPT			22
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
06	2460 X	1747	-0-	-713	-0-	12 1	1635 3	3	Y		91	82 0		16
						100 9								
07	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	10 1	1251 3	3	Y		76	78 0		14
						84 9								
08	4251 X	2906	-0-	-1345	-0-	20 1	2704 3	3	Y		165	152 0	1 8	26
						182 9								
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	33 1	3407 3	3	Y		200	194 0	1 8	31
						220 9								
*10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	36 1	2953 3	3	Y		176	178 0	1 8	28
						194 9								
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y		NO RPT			28
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663														
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	37 1	5220 3	3	Y		399	363 0	1 8	71
						439 9								
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	26 1	3363 3	3	Y		262	282 0	1 8	50
						288 9								
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	32 1	4318 3	3	Y		281	282 0	1 8	48
						309 9								
09	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	49 1	5093 3	3	Y		355	348 0	1 8	54
						391 9								
*10	4929 X	3284	-0-	-1645	-0-	37 1	3008 3	3	Y		217	235 0	1 8	35
						239 9								
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				Y		NO RPT			35
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716														
06	4170 X	3792	-0-	-378	-0-	25 1	3527 3	3	Y		218	198 0		38
						240 9								
07	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	16 1	2103 3	3	Y		133	146 0		25
						146 9								
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	23 1	3171 3	3	Y		168	166 0		27
						185 9								
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	31 1	3269 3	3	Y		190	189 0		28
						209 9								
*10	3224 X	2027	-0-	-1197	-0-	23 1	1879 3	3	Y		114	124 0		18
						125 9								
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y		NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808														
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	4740 X	4307	-0-	-433	-0-	28 1	3898 3	Y		346	312 0			61
07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	381 9	4045 3	Y		375	369 0	1 8		66
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	31 1	4247 3	Y		373	375 0			64
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	413 9	5057 3	Y		429	425 0	1 8		67
*10	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	31 1	4680 3	Y		401	405 0	1 8		62
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	410 9			Y	NO RPT				62
						49 1								
						472 9								
						58 1								
						441 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	26 1	3562 3	Y		197	180 0			35
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	217 9	3693 3	Y		232	226 0	1 8		40
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	28 1	3589 3	Y		218	220 0			38
09	3810 X	3041	-0-	-769	-0-	255 9	2820 3	Y		176	183 0	1 8		30
*10	3937 X	1511	-0-	-2426	-0-	26 1	1396 3	Y		89	102 0			17
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	240 9			Y	NO RPT				17
						27 1								
						194 9								
						17 1								
						98 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
06	3060 X	830	-0-	-2230	-0-	103 1	632 3	Y		86	81 0			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	95 9			Y	-0-	5 0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	135 1	832 3	Y		941	923 0			54
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1035 9	534 3	Y		629	658 0			25
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	86 1	208 3	Y		183	200 0			8
09	960 N	381	-0-	-579	-0-	692 9	211 3	Y		142	144 0			6
*10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	12 1	1032 3	Y		1447	1396 0			57
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	201 9			Y	NO RPT				57
						14 1								
						156 9								
						56 1								
						1592 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014															
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	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	1119	1	6889	3	Y	655	646	0	39	
07	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	721	9	6815	3	Y	662	673	0	28	
08	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	1104	1	7414	3	Y	714	707	0	35	
09	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	728	9	8809	3	Y	741	731	0	45	
*10	9021 X	6706	-0-	-2315	-0-	445	1	815	9	Y	633	648	0	30	
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	785	9	5699	3	Y	NO RPT			30	
						566	9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910															
06	3420 X	720	-0-	-2700	-0-	99	1	610	3	Y	10	15	0	-0-	
07	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	11	9	1148	3	Y	174	168	0	6	
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	186	1	1179	3	Y	326	317	0	15	
09	4050 X	1898	-0-	-2152	-0-	191	9	1423	3	Y	348	343	0	20	
*10	4185 X	2700	-0-	-1485	-0-	71	1	2275	3	Y	274	282	0	12	
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	359	9			Y	NO RPT			12	
						92	1								
						383	9								
						124	1								
						301	9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113															
06	6720 X	2698	-0-	-4022	-0-	322	1	1982	3	Y	358	368	0	23	
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	394	9	42	3	Y	237	249	0	11	
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	239	238	0	12	
09	7890 X	338	-0-	-7552	-0-	261	9	43	3	Y	265	261	0	16	
*10	6324 X	1265	-0-	-5059	-0-	19	1	897	3	Y	290	293	0	13	
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	263	9			Y	NO RPT			13	
						3	1								
						292	9								
						49	1								
						319	9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
06	4320 X	4257	-0-	-63	-0-	519	1	3196	3	Y	493	482	0	28	
07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	542	9	5003	3	Y	563	568	0	23	
08	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	811	1	6116	3	Y	660	652	0	31	
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	619	9	4941	3	Y	631	625	0	37	
*10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	367	1	694	9	Y	520	535	0	22	
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	726	9	4507	3	Y	NO RPT			22	
						317	1								
						1	4								
						246	1								
						572	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
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	4470 X	65	-0-	-4405	-0-	9	1	56	3	Y	-0-			-0-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	10	0		-0-
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	11	9	42	3	Y	20	19	0	1
09	2940 X	53	-0-	-2887	-0-	22	9	38	3	Y	12	12	0	1
*10	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	13	9	8624	3	Y	63	61	0	3
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	470	1			Y	NO RPT			3
						69	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
*06	8040 X	4598	-0-	-3442	-0-	12	1	4215	3	Y	328	334	0	12
07	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	10	4	361	9	Y	133	136	0	8
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	20	1	6897	3	Y	175	173	0	9
09	7560 X	5208	-0-	-2352	-0-	5	4	146	9	Y	324	311	0	21
*10	7626 X	6404	-0-	-1222	-0-	19	1	6534	3	Y	334	337	0	17
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	6	4	193	9	Y	NO RPT			17
						15	1	4833	3	Y				
						4	4	356	9					
						19	1	6006	3	Y				
						12	4	367	9	Y				
FOGMT														
WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
06	6300 X	5779	-0-	-521	-0-	290	1	4372	3	Y	1013	1008	0	59
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	3	4	1114	9	Y	974	973	0	60
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	288	1	4407	3	Y	893	912	0	41
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	14	4	1071	9	Y	816	827	0	29
*10	5983 X	5567	-0-	-416	-0-	313	1	4962	3	Y	1147	1133	0	42
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	11	4	982	9	Y	NO RPT			42
						281	1	4660	3	Y				
						1	4	898	9					
						233	1	4071	3	Y				
						1	4	1262	9	Y				
FOGMT														
WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
06	7890 X	5041	-0-	-2849	-0-	15	1	3850	3	Y	1069	1035	0	121
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1176	9	4212	3	Y	1073	1109	0	85
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	14	1	3449	3	Y	1100	1122	0	63
09	8280 X	5080	-0-	-3200	-0-	1180	9	3689	3	Y	1248	1198	0	112
*10	7626 X	3898	-0-	-3728	-0-	11	1	2638	3	Y	1075	1109	0	77
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	1210	9			Y	NO RPT			77
						18	1							
						1373	9							
						77	1							
						1183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
FOGMT				WELL #:	E 2SP	RRCID	-> 269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 6878	- 13279	
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	4950 X	2191	-0-	-2759	-0-	6	1	1628	3	Y	506	489	0	58
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	557	9	1520	3	Y	515	530	0	41
08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	567	9	1258	3	Y	550	558	0	32
09	5850 X	1619	-0-	-4231	-0-	605	9	996	3	Y	562	542	0	51
*10	5301 X	1754	-0-	-3547	-0-	618	9	1106	3	Y	560	570	0	40
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	32	1			Y	NO RPT			40
						616	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	19H	RRCID	-> 269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622	- 13299	
06	3000 N	3768	-0-	768	768	41	1	2701	3	Y	933	930	0	17
07	2100 N	3760	-0-	1660	2428	1026	9	2683	3	Y	928	923	0	22
08	3100 N	805	-0-	-2295	133	56	1	534	3	Y	236	249	0	9
09	2310 X	356	-0-	-1954	-0-	1021	9	218	3	Y	109	103	0	5
*10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	11	1	1433	3	Y	837	790	0	28
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	260	9			Y	NO RPT			28
						17	1							
						1	4							
						109	1							
						921	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID	-> 269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 7041	- 11901	
*06	4320 X	3467	-0-	-853	-0-	283	1	2642	3	Y	493	501	0	64
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	542	9	3376	3	Y	501	499	0	66
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	262	1	3214	3	Y	367	368	0	65
09	4320 X	2906	-0-	-1414	-0-	551	9	2381	3	Y	282	293	0	54
*10	4464 X	2525	-0-	-1939	-0-	247	1	2082	3	Y	229	246	0	37
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	404	9			Y	NO RPT			37
						215	1							
						310	9							
						191	1							
						252	9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	9H	RRCID	-> 269974	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 9263	- 14337	
*06	4980 X	2869	-0-	-2111	-0-	9	1	2644	3	Y	196	174	0	31
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	216	9	2810	3	Y	289	270	0	50
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	7	1	2781	3	Y	262	272	0	40
09	3360 X	2802	-0-	-558	-0-	318	9	2568	3	Y	206	202	0	44
*10	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	8	1	3070	3	Y	272	272	0	44
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	288	9			Y	NO RPT			44
						7	1							
						227	9							
						12	1							
						299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC CHAPARRAL WILDLIFE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269979	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2013				CNTY: DIMMIT 8236 PERF. 9292 - 14119								
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	5070	X	3108	-0-	-1962	-0-			2864	3	244	9	Y	222	222	0	1	8	9
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-			6	1	2815	3	Y	277	272	0	1	8	13
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-			305	9	3128	3	Y	309	287	0			35
09	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-			7	1	340	9							
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-			6	1	2355	3	Y	207	222	0	2	8	18
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			2	4	228	9							
									13	1	4305	3	Y	374	362	0	2	8	28
									9	4	411	9							
													Y	NO RPT					28
RANCHO ENCANTADO					WELL #:	10H	RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013				TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041						
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-			7	1	2071	3	Y	142	130	0			24
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-			156	9	3031	3	Y	192	182	0			34
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-			8	1	3042	3	Y	215	217	0			32
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-			211	9	2749	3	Y	219	207	0			44
*10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-			8	1	3285	3	Y	301	298	0			47
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			237	9									
									12	1									47
									331	9									47
DENTONIO WHITE 23 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013				TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017						
06	4110	X	3750	-0-	-360	-0-			455	1	2801	3	Y	449	444	0			27
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-			494	9	2535	3	Y	426	435	0			18
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-			411	1	3098	3	Y	488	482	0			24
09	6090	X	2851	-0-	-3239	-0-			469	9	2246	3	Y	418	416	0			26
*10	6107	X	5387	-0-	-720	-0-			186	1	4663	3	Y	427	433	0			20
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			537	9									
									145	1									20
									460	9									20
									254	1									20
									470	9									20
RANCHO ENCANTADO					WELL #:	11H	RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920						
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-			11	1	3180	3	Y	262	233	0			41
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-			288	9	2								
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-			5	1	2044	3	Y	147	159	0			29
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-			162	9	2121	3	Y	157	163	0			23
*10	3441	X	2061	-0-	-1380	-0-			6	1	2204	3	Y	163	154	0			32
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			173	9									
									6	1	1947	3	Y	97	113	0			16
									179	9									
									7	1									16
									107	9									
													Y	NO RPT					16
																			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
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	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	22	1	7466	3	Y	274	277	0	9
						18	4	301	9					
07	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	24	1	8257	3	Y	388	378	0	18
						6	4	427	9				1 8	
08	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	19	1	6348	3	Y	339	342	0	15
						6	4	373	9					
09	6750 X	6374	-0-	-376	-0-	19	1	5968	3	Y	347	341	0	21
						5	4	382	9					
*10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	23	1	7400	3	Y	422	423	0	20
						15	4	464	9					
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			20
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
06	8670 X	8632	-0-	-38	-0-	1042	1	6409	3	Y	1074	1057	0	63
						1181	9							
07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	1059	1	6540	3	Y	1002	1024	0	41
						1102	9							
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0	47
						1102	9							
09	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	631	1	9819	3	Y	1267	1241	0	73
						1	4	1394	9					
*10	8928 X	6208	-0-	-2720	-0-	268	1	4916	3	Y	931	963	0	41
						1024	9							
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT			41
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
06	6270 X	5045	-0-	-1225	-0-	558	1	3434	3	Y	957	945	0	57
						1053	9							
07	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	582	1	3594	3	Y	892	912	0	37
						981	9							
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0	40
						910	9							
09	7020 X	5183	-0-	-1837	-0-	244	1	3784	3	Y	1050	1028	0	62
						1155	9							
*10	6820 X	5030	-0-	-1790	-0-	201	1	3677	3	Y	1047	1063	0	46
						1152	9							
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			46
FOGMT														
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
06	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	4507	3	317	9	N	288	354	1	355
07	5394 X	5168	-0-	-226	-0-	4622	3	546	9	N	496	537	1	313
08	5394 X	5179	-0-	-215	-0-	4675	3	504	9	N	458	542	1	228
09	5160 X	4918	-0-	-242	-0-	4425	3	493	9	N	448	539	1	136
*10	5115 X	5057	-0-	-58	-0-	4540	3	517	9	N	470	366	1	240
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
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	1950 N	323	-0-	-1627	-0-	20 1	141 3	Y	147	149 0					23
07	457 X	457	-0-	-0-	-0-	162 9	22 1	154 3	Y	255	235 0				43
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	281 9	64 1	433 3	Y	388	375 0	1 8			55
09	1590 X	759	-0-	-831	-0-	427 9	78 1	490 3	Y	174	187 0				42
*10	1643 X	695	-0-	-948	-0-	191 9	171 1	484 3	Y	36	23 0	31 1			24
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	40 9			Y	NO RPT					24
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459	
*06	8820 X	5146	-0-	-3674	-0-	13 1	4771 3	Y	318	319 0					12
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	12 4	350 9	Y	97	103 0					6
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4 1	1258 3	Y	344	335 0					15
09	7200 X	6164	-0-	-1036	-0-	1 4	107 9	Y	419	408 0					26
*10	7192 X	6247	-0-	-945	-0-	13 1	4333 3	Y	401	407 0					20
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	4 4	378 9	Y	NO RPT						20
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814	
06	6030 X	1828	-0-	-4202	-0-	6 1	1709 3	Y	103	101 0					17
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	113 9	8 1	3036 3	Y	160	150 0				27
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	176 9	11 1	3837 3	Y	205	203 0				29
09	6000 X	3620	-0-	-2380	-0-	226 9	10 1	3401 3	Y	190	180 0				39
*10	5735 X	3853	-0-	-1882	-0-	209 9	14 1	3583 3	Y	233	235 0				37
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	256 9		Y	NO RPT						37
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621	
*06	9060 X	6759	-0-	-2301	-0-	18 1	6147 3	Y	526	528 0					19
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	15 4	579 9	Y	577	567 0					29
08	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	20 1	6821 3	Y	575	576 0	1 8				27
09	8460 X	6836	-0-	-1624	-0-	5 4	635 9	Y	473	468 0	1 8				31
*10	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	20 1	6689 3	Y	562	564 0					29
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-	6 4	633 9	Y	NO RPT						29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 15H														RRCID -> 270256									
														COMPL. DATE 02/18/2013									
														TOTAL DEPTH 8123									
														PERF. 9145 - 13916									
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	5190	X	3335	-0-	-1855	-0-			11	1	3082	3	Y	220	196	0				36			
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-			242	9	3215	3	Y	195	194	0				37			
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-			8	1	3153	3	Y	140	154	0				23			
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-			215	9	2932	3	Y	56	64	0				15			
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-			9	1	4005	3	Y	39	46	0				8			
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			154	9			Y	NO RPT						8			
									62	9													
									43	9													
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 16H									
														RRCID -> 270257									
														COMPL. DATE 02/18/2013									
														TOTAL DEPTH 8130									
														PERF. 9416 - 14087									
06	7230	X	6209	-0-	-1021	-0-			21	1	5807	3	Y	346	305	0	1	8		54			
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-			381	9	6004	3	Y	303	300	0	2	8		55			
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-			15	1	5835	3	Y	367	369	0				53			
09	6450	X	5998	-0-	-452	-0-			333	9	5379	3	Y	549	494	0	2	8		106			
*10	6417	X	2912	-0-	-3505	-0-			16	1	2489	3	Y	376	414	0	2	8		66			
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			404	9			Y	NO RPT						66			
									15	1													
									604	9													
BEINHORN RANCH														WELL #: 16H									
														RRCID -> 270277									
														COMPL. DATE 09/26/2013									
														TOTAL DEPTH 8089									
														PERF. 8798 - 13920									
06	7290	X	4495	-0-	-2795	-0-			76	1	4060	3	Y	326	329	0				23			
07	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	4485			359	9	3949	3	Y	388	391	0				20			
08	DLQ	G-10	4997	-0-	4997	9482			95	1	4267	3	Y	509	492	0				37			
09	14341	X	4859	-0-	-9482	-0-			14	4	4051	3	Y	611	613	0				35			
*10	8742	X	8298	-0-	-444	-0-			166	1	672	9	Y	660	657	0	1	8		37			
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			4	4	726	9	Y	NO RPT						37			
									135	1													
									1	4													
BEINHORN RANCH														WELL #: 17H									
														RRCID -> 270283									
														COMPL. DATE 09/21/2013									
														TOTAL DEPTH 8067									
														PERF. 8557 - 13398									
*06	9150	X	4788	-0-	-4362	-0-			71	1	3789	3	Y	844	804	0	1	8		57			
07	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	5474			928	9	4951	3	Y	352	388	0				21			
08	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	7651			119	1	387	9	Y	116	127	0				10			
09	8971	X	1320	-0-	-7651	-0-			17	4	128	9	Y	327	318	0				19			
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-			77	1	5055	3	Y	-0-	19	0				-0-			
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			2	4			Y	NO RPT						-0-			
									31	1													
									360	9													
									140	1													
									25	4													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
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	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	90	1 15001	3	Y	1052	1029	0	73	
						1	4 1157	9						
07	DLQ G-10	12488	-0-	12488	12488	65	1 11408	3	Y	886	911	0	48	
						40	4 975	9						
08	DLQ G-10	15569	-0-	15569	28057	85	1 14149	3	Y	1201	1159	0	89	1 8
						14	4 1321	9						
09	44691 X	16634	-0-	-28057	-0-	92	1 15278	3	Y	1146	1167	0	68	
						3	4 1261	9						
*10	14291 X	13347	-0-	-944	-0-	73	1 11971	3	Y	1130	1133	0	65	
						60	4 1243	9						
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-				Y	NO RPT			65	
BEINHORN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
06	2580 N	615	-0-	-1965	-0-	11	1 604	3	Y	-0-			-0-	
						49	1 2049	3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	7	4							
						26	1 668	3	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	695	-0-	695	2800	1	4							
						24	1 703	3	Y	24	23	0	1	
09	3553 X	753	-0-	-2800	-0-	26	9							
						157	1 5668	3	Y	44	43	0	2	
*10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	28	4 48	9						
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			2	
BEINHORN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
06	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	161	1 8643	3	Y	671	654	0	45	
						1	4 738	9						
07	DLQ G-10	8319	-0-	8319	8319	182	1 7570	3	Y	492	511	0	26	
						26	4 541	9						
08	DLQ G-10	8870	-0-	8870	17189	309	1 7947	3	Y	551	536	0	41	
						8	4 606	9						
09	25831 X	8642	-0-	-17189	-0-	262	1 7798	3	Y	528	536	0	31	2 8
						1	4 581	9						
*10	9858 X	5647	-0-	-4211	-0-	140	1 5035	3	Y	406	412	0	24	1 8
						25	4 447	9						
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-				Y	NO RPT			24	
BEINHORN RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
*06	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	221	1 11839	3	Y	1136	1086	0	75	2 8
						1	4 1250	9						
07	DLQ G-10	13429	-0-	13429	13429	288	1 12009	3	Y	991	1013	0	52	1 8
						42	4 1090	9						
08	DLQ G-10	13257	-0-	13257	26686	464	1 11911	3	Y	791	784	0	59	
						12	4 870	9						
09	39126 X	12440	-0-	-26686	-0-	375	1 11199	3	Y	785	799	0	45	
						2	4 864	9						
*10	13764 X	6664	-0-	-7100	-0-	160	1 5764	3	Y	646	655	0	36	
						29	4 711	9						
11	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-				Y	NO RPT			36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
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	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	114	1	6084	3	Y	2698	2539	0	176
						2968	9							
07	DLQ G-10	7214	-0-	7214	7214	140	1	5838	3	Y	1105	1218	0	63
						20	4	1216	9					
08	DLQ G-10	6721	-0-	6721	13935	229	1	5894	3	Y	538	558	0	43
						6	4	592	9					
09	20822 X	6887	-0-	-13935	-0-	201	1	6007	3	Y	616	622	0	37
						1	4	678	9					
*10	7843 X	4457	-0-	-3386	-0-	105	1	3775	3	Y	507	514	0	30
						19	4	558	9					
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			30

BEINHORN RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
06	14550 X	9686	-0-	-4864	-0-	296	1	8305	3	Y	971	967	0	73
						17	4	1068	9					
07	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	342	1	8900	3	Y	1065	1081	0	57
						10	4	1172	9					
08	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0	63
						19	4	979	9					
09	12810 X	9222	-0-	-3588	-0-	322	1	8008	3	Y	797	816	0	44
						15	4	877	9					
*10	12927 X	12861	-0-	-66	-0-	350	1	11215	3	Y	1077	1056	0	64
						111	4	1185	9				1 8	
11	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT			64

BEINHORN RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
06	9240 X	4283	-0-	-4957	-0-	143	1	4042	3	Y	81	98	0	7
						9	4	89	9					
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4065	3	Y	164	162	0	9
						5	4	180	9					
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0	27
						9	4	424	9					
09	6840 X	3748	-0-	-3092	-0-	131	1	3263	3	Y	316	325	0	18
						6	4	348	9					
*10	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	229	1	7352	3	Y	447	437	0	27
						73	4	492	9				1 8	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			27

BEINHORN RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
*06	7800 X	3416	-0-	-4384	-0-	108	1	3012	3	Y	264	255	0	20
						6	4	290	9					
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	131	1	3408	3	Y	272	277	0	15
						4	4	299	9					
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0	19
						7	4	285	9					
09	5970 X	4012	-0-	-1958	-0-	143	1	3574	3	Y	262	266	0	15
						7	4	288	9					
*10	5766 X	4323	-0-	-1443	-0-	124	1	4004	3	Y	141	147	0	9
						40	4	155	9					
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																										
BEINHORN RANCH															WELL #: 36H															RRCID -> 270403															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 8155															PERF. 8928 - 13863														
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	8520	X	7301	-0-	-1219	-0-	226	1	13	4	6332	3	9	Y	664	656	0	2	8	50																																																																					
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	252	1	8	4	6565	3	9	Y	660	671	0	2	8	37																																																																					
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	14	4	6466	3	9	Y	601	593	0	2	8	43																																																																					
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	240	1	12	4	5991	3	9	Y	513	525	0	2	8	29																																																																					
*10	9548	X	7071	-0-	-2477	-0-	191	1	60	4	6123	3	9	Y	634	623	0	2	8	38																																																																					
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-								Y	NO RPT					38																																																																					
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #: 28H															RRCID -> 270534															COMPL. DATE 03/21/2013															TOTAL DEPTH 8252															PERF. 9020 - 14171														
06	12450	X	7792	-0-	-4658	-0-	21	1	18	4	7225	3	9	Y	480	491	0			16																																																																					
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	24	1	6	4	8227	3	9	Y	295	297	0			14																																																																					
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	25	1	8	4	8646	3	9	Y	444	440	0			18																																																																					
09	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	26	1	7	4	8500	3	9	Y	617	598	0			37																																																																					
*10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	33	1	21	4	10548	3	9	Y	765	766	0			36																																																																					
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-								Y	NO RPT					36																																																																					
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #: 29H															RRCID -> 270536															COMPL. DATE 03/21/2013															TOTAL DEPTH 8293															PERF. 8765 - 14396														
*06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	10	1	9	4	3566	3	9	Y	223	228	0			8																																																																					
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	6	1	1	4	1846	3	9	Y	276	270	0			14																																																																					
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	2760	3	9	Y	318	318	0			14																																																																					
09	4740	X	1925	-0-	-2815	-0-	5	1	2	4	1774	3	9	Y	131	135	0	1	8	9																																																																					
*10	4898	X	3789	-0-	-1109	-0-	11	1	7	4	3503	3	9	Y	244	241	0			12																																																																					
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-								Y	NO RPT					12																																																																					
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #: 31H															RRCID -> 270538															COMPL. DATE 03/24/2013															TOTAL DEPTH 8271															PERF. 8882 - 14490														
*06	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	20	1	16	4	6664	3	9	Y	356	363	0			11																																																																					
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	27	1	7	4	9265	3	9	Y	513	500	0	1	8	23																																																																					
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	26	1	8	4	8902	3	9	Y	518	517	0	1	8	23																																																																					
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	22	1	6	4	6979	3	9	Y	434	428	0	1	8	28																																																																					
*10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	22	1	14	4	7149	3	9	Y	449	454	0	1	8	22																																																																					
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-								Y	NO RPT					22																																																																					
BRISCOE FRIDAY RANCH															WELL #: 34H															RRCID -> 270539															COMPL. DATE 04/05/2013															TOTAL DEPTH 8283															PERF. 9410 - 14977														
06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3						Y	-0-					-0-																																																																					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																					
11	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007														
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	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.	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	10650 X	9815	-0-	-835	-0-	48	1	9282	3	Y	441	434	0	55
						485	9							
07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	Y	407	404	0	58
						1	4	448	9					
08	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0	63
						37	4	477	9					
09	10740 X	1241	-0-	-9499	-0-	52	1	1108	3	Y	74	124	0	13
						81	9							
*10	11098 X	990	-0-	-10108	-0-	37	1	909	3	Y	40	47	0	6
						44	9							
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
*06	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	42	1	8085	3	Y	334	330	0	40
						367	9							
07	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	38	1	7770	3	Y	285	285	0	39
						1	4	314	9					
08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0	32
						21	4	245	9					
09	8490 X	7196	-0-	-1294	-0-	307	1	6545	3	Y	313	313	0	31
						344	9							
*10	8773 X	7323	-0-	-1450	-0-	273	1	6748	3	Y	273	272	0	32
						2	4	300	9					
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT			32
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	19	1	3731	3	Y	694	646	0	82
						763	9							
07	8865 X	7352	-0-	-1513	-0-	34	1	6845	3	Y	429	444	0	64
						1	4	472	9					
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0	60
						32	4	440	9					
09	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	345	1	7362	3	Y	345	366	0	38
						380	9							
*10	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	311	1	7686	3	Y	412	400	0	49
						3	4	453	9					
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			49

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	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	12060 X	4456	-0-	-7604	-0-	21 332 9	1 1	4103	3	Y	302	319 0				41
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	15 174 9	1 1	2987	3	Y	158	174 0				25
08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	99 26 4	1 1	5744	3	Y	299	282 0				42
09	5070 X	1077	-0-	-3993	-0-	43 116 9	1 1	918	3	Y	105	133 0				14
*10	5239 X	1915	-0-	-3324	-0-	68 1 1	4 4	1689	3	Y	143	140 0				17
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			157 9		Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	75H	RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 8617 - 13042				
06	9780 X	8718	-0-	-1062	-0-	43 428 9	1 1	8247	3	Y	389	388 0				50
07	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	50 2 4	1 1	10253	3	Y	518	495 0		1 8		72
08	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	157 41 4	1 1	9148	3	Y	533	526 0				79
09	10050 X	9251	-0-	-799	-0-	394 448 9	1 1	8409	3	Y	407	439 0				47
*10	10385 X	3868	-0-	-6517	-0-	137 1 1	4 4	3390	3	Y	309	317 0				39
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			340 9		Y	NO RPT					39
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	69H	RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8158 - 12884				
06	10560 X	5546	-0-	-5014	-0-	27 323 9	1 1	5196	3	Y	294	302 0		1 8		39
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	2 2 1	1 1	426	3	Y	25	56 0				8
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	28 2 1	9 1	131	3	Y	9	15 0				2
09	9300 X	99	-0-	-9201	-0-	1 4 1	4 1	10 89	9 3	Y	5	7 0				-0-
*10	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	6 9				Y	-0-					-0-
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	70H	RRCID -> 270617		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 12972				
*06	7710 X	7230	-0-	-480	-0-	36 290 9	1 1	6904	3	Y	264	257 0				33
07 DLQ	G-10	10709	-0-	10709	10709	50 2 4	1 1	10229	3	Y	389	367 0		2 8		53
08 DLQ	G-10	10684	-0-	10684	21393	173 45 4	1 1	10049	3	Y	379	376 0				56
09	31099 X	9706	-0-	-21393	-0-	420 340 9	1 1	8946	3	Y	309	330 0		1 8		34
*10	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	408 3 4	1 1	10058	3	Y	447	430 0				51
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			492 9		Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
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	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	17 1	3302 3	Y	192	207	0		27	
07	DLQ G-10	196	-0-	196	196	211 9	164 9	Y	149	153	0	1 8	22	
08	DLQ G-10	176	-0-	176	372	32 3	30 3	Y	132	134	0		20	
09	450 X	78	-0-	-372	-0-	1 1	29 3	Y	44	58	0		6	
*10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	145 9								
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	48 9	1702 3	Y	15	19	0		2	
						68 1	17 9							
						1 4		Y	NO RPT				2	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
06	11490 X	7350	-0-	-4140	-0-	36 1	6942 3	Y	338	336	0	1 8	43	
07	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	372 9	8117 3	Y	393	379	0	2 8	55	
08	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	40 1	432 9							
09	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1 4	9791 3	Y	432	424	0		63	
*10	8587 X	8211	-0-	-376	-0-	168 1	475 9							
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-	44 4	9328 3	Y	375	396	0	1 8	41	
						436 1	413 9							
						302 1	7470 3	Y	396	389	0	1 8	47	
						3 4	436 9	Y	NO RPT				47	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	29 1	5530 3	Y	489	462	0	1 8	59	
07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	538 9	5188 3	Y	443	437	0	2 8	63	
08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	25 1	487 9							
09	7500 X	1981	-0-	-5519	-0-	1 4	2477 3	Y	153	188	0		28	
*10	7750 X	3112	-0-	-4638	-0-	43 1	168 9							
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	11 4	1500 3	Y	374	363	0	1 8	38	
						70 1	2453 3	Y	508	485	0	1 8	60	
						411 9	559 9	Y	NO RPT				60	
FOGMT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
06	5310 X	722	-0-	-4588	-0-	32 1	477 3	Y	194	202	0	1 8	13	
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	213 9	27 3	Y	214	213	0		14	
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	2 1	684 3	Y	276	276	0		14	
09	5160 X	215	-0-	-4945	-0-	235 9	304 9							
*10	5332 X	2481	-0-	-2851	-0-	43 1	28 3	Y	168	175	0		7	
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	2 4								
						185 9	2018 3	Y	315	310	0		12	
						116 1		Y	NO RPT				12	
						347 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 11SP		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736				
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	5610 X	3521	-0-	-2089	-0-	170	1	2561	3	Y	716	702	0	2	8	42
						2	4	788	9							
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	202	1	3085	3	Y	1487	1439	0			90
						10	4	1636	9							
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
						9	4	1007	9							
09	4980 X	4887	-0-	-93	-0-	240	1	3986	3	Y	600	619	0	2	8	23
						1	4	660	9							
*10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	245	1	4280	3	Y	606	604	0	1	8	24
						1	4	667	9							
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8333 - 12139				
*06	6150 X	2002	-0-	-4148	-0-	8	1	1506	3	Y	444	444	0			55
						488	9									
07	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	899	832	0	3	8	119
						1	4	989	9							
08	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			148
						29	4	1135	9							
09	6990 X	6336	-0-	-654	-0-	245	1	5233	3	Y	780	840	0	1	8	87
						858	9									
*10	6324 X	4321	-0-	-2003	-0-	141	1	3467	3	Y	647	654	0	1	8	79
						1	4	712	9							
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061				
06	9360 X	3817	-0-	-5543	-0-	20	1	3797	3	Y	-0-					-0-
07	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	49	1	10024	3	Y	265	230	0	1	8	34
						2	4	292	9							
08	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
						39	4	424	9							
09	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	375	1	7996	3	Y	334	350	0	1	8	38
						367	9									
*10	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	3	Y	349	343	0	1	8	43
						2	4	384	9							
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8361 - 12709				
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	579	526	0	1	8	67
						637	9									
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	3	Y	455	454	0	2	8	66
						1	4	501	9							
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
						19	4	333	9							
09	4260 X	3869	-0-	-391	-0-	159	1	3388	3	Y	293	308	0			33
						322	9									
*10	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	221	1	5458	3	Y	422	406	0			49
						2	4	464	9							
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH			//CONT.// 797102		12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
			WELL #:		34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL	DEPTH	7698	PERF.	8233 - 13093			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		12930 X	8725	-0-	-4205	-0-	43 1	8300	3	Y		347	344	0			44
07		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	382 9	7203	3	Y		404	390	0	1	8	57
08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	35 1	444 9									52
09		8730 X	6342	-0-	-2388	-0-	99 1	5749	3	Y		339	344	0			33
*10		9021 X	6386	-0-	-2635	-0-	26 4	373 9				289	307	0	1	8	41
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	270 1	5754	3	Y		334	325	0	1	8	41
							318 9										
							234 1	5783	3	Y							
							2 4	367 9			Y	NO RPT					
BRISCOE CATARINA NORTH																	
			WELL #:		64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	7374	PERF.	8724 - 12112			
06		5130 X	-0-	-0-	-5130	-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		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-
BRISCOE CATARINA NORTH																	
			WELL #:		76H	RRCID ->	270771	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7761	PERF.	8113 - 15016			
*06		9810 X	5568	-0-	-4242	-0-	144 1	4113	3	Y		1170	1212	0	9	1	17
07		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	24 4	1287 9									
08		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	179 1	4041 3	Y		1180	1189	0	5	1		3
09		8280 X	5344	-0-	-2936	-0-	4 4	1298 9									
*10		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	154 1	4832 3	Y		1274	1272	0				5
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	2 4	1401 9									
							151 1	4452 3	Y		673	674	0	1	8		3
							1 4	740 9									
							207 1	8626 3	Y		661	659	0	1	8		4
							16 4	727 9									
										Y	NO RPT						4
BRISCOE CATARINA NORTH																	
			WELL #:		77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188			
06		7650 X	318	-0-	-7332	-0-	9 1	271 3	Y		33	74	0				2
07		954 X	954	-0-	-0-	-0-	2 4	36 9									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	827 3	Y		82	82	0				2
09		7440 X	1802	-0-	-5638	-0-	90 9										
*10		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	55 1	1595 3	Y		138	137	0				-0-
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	152 9	6461 3	Y		502	499	0	1	8		1
							155 1	552 9									
							12 4			Y	NO RPT						3
BRISCOE CATARINA NORTH																	
			WELL #:		83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL	DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870			
06		10890 X	10380	-0-	-510	-0-	332 1	9517 3	Y		432	436	0	3	1		5
07		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	56 4	475 9									
08		835 X	835	-0-	-0-	-0-	141 1	3197 3	Y		123	128	0				-0-
09		10350 X	2000	-0-	-8350	-0-	3 4	135 9									
*10		10726 X	2019	-0-	-8707	-0-	24 1	741 3	Y		64	64	0				-0-
11		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-	70 9										
							59 1	1713 3	Y		207	199	0	7	8		1
							228 9										
							42 1	1732 3	Y		220	208	0	12	8		1
							3 4	242 9									
										Y	NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// 797102	12018 200 80H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270783		CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2013					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790			
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	12210 X	621	-0-	-11589	-0-		13 1 2 4	365 3 241 9	Y		219	230 0	2 1			3
07	578 X	578	-0-	-0-	-0-		10 1 349 9	219 3	Y		317	318 0	1 1			1
08	594 X	594	-0-	-0-	-0-		9 1 307 9	278 3	Y		279	278 0				2
09	2070 X	382	-0-	-1688	-0-		5 1 229 9	148 3	Y		208	208 0				2
*10	1054 X	516	-0-	-538	-0-		5 1 1 4	222 3 288 9	Y		262	261 0				3
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y		NO RPT					3
BEINHORN RANCH				WELL #:	30H	RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8111 PERF.	8640 - 13231			
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		94 1 283 9	5003 3	Y		257	255 0				18
07 DLQ G-10	3690	-0-	3690	3690			85 1 12 4	3531 3 62 9	Y		56	70 0				4
08 DLQ G-10	3968	-0-	3968	7658			142 1 4 4	3665 3 157 9	Y		143	136 0				11
09	12466 X	4808	-0-	-7658	-0-		145 1 1 4	4320 3 342 9	Y		311	304 0				18
*10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		120 1 22 4	4335 3 502 9	Y		456	448 0				26
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				Y		NO RPT					26
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	32H	RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH	7692 PERF.	8345 - 12555			
*06	8340 X	6229	-0-	-2111	-0-		31 1 347 9	5851 3	Y		315	306 0				39
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-		25 1 1 4	5129 3 382 9	Y		347	336 0	1 8			49
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		50 1 13 4	2893 3 427 9	Y		388	380 0				57
09	6240 X	2403	-0-	-3837	-0-		92 1 356 9	1955 3	Y		324	344 0				37
*10	6448 X	3435	-0-	-3013	-0-		116 1 1 4	2875 3 443 9	Y		403	391 0				49
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				Y		NO RPT					49
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	56H	RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH	7786 PERF.	8575 - 12263			
06	9480 X	9379	-0-	-101	-0-		45 1 2 4	7323 3 2009 9	Y		1826	1783 0				107
07	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-		42 1 3 4	6844 3 1579 9	Y		1435	1446 0	1 8			95
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-		44 1 15 4	6973 3 1614 9	Y		1467	1475 0				87
09	8280 X	7894	-0-	-386	-0-		42 1 1 4	6502 3 1349 9	Y		1226	1252 0				61
*10	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-		57 1 18 4	9033 3 2081 9	Y		1892	1857 0	1 8			95
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-				Y		NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	8331	-	12049	
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	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		33	1 2 4	5406	3 9	Y	1162	1134	0			68
07	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-		38	1 2 4	6082	3 9	Y	1100	1095	0	1	8	72
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-		33	1 2 4	5151	3 9	Y	934	950	0			56
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-		36	1 1 4	5506	3 9	Y	849	863	0			42
*10	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-		59	1 1 4	9178	3 9	Y	1456	1426	0			72
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-		18	4	1602	9	Y	NO RPT					72
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	270888	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	7784	PERF.	8096	-	12024	
*06	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-		38	1 2 4	6289	3 9	Y	1418	1381	0			84
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		22	1 2 4	3571	3 9	Y	677	713	0	1	8	47
08	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-		41	1 2 4	6339	3 9	Y	1206	1182	0	1	8	70
09	6870 X	6699	-0-	-171	-0-		36	1 1 4	5648	3 9	Y	922	945	0	1	8	46
*10	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-		52	1 1 4	8161	3 9	Y	1478	1449	0	1	8	74
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-		16	4	1626	9	Y	NO RPT					74
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6923	PERF.	7619	-	12444	
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		131	1 803 9	2548	3	Y	730	700	0			91
07	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		210	1 1326 9	3624	3	Y	1205	1144	0	1	8	151
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-		205	1 802 9	2916	3	Y	729	791	0			89
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		249	1 3 4	2840	3 9	Y	677	609	0	82	1	75
*10	3193 X	1830	-0-	-1363	-0-		108	1 413 9	1309	3	Y	375	420	0			30
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-						Y	NO RPT					30
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	6924	PERF.	7752	-	12454	
06	5910 X	2109	-0-	-3801	-0-		103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	5270 X	1328	-0-	-3942	-0-		73	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	4557 X	4081	-0-	-476	-0-		258	1 145 9	3678	3	Y	132	118	0			14
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		328	1 4 4	3736	3 9	Y	543	441	0	59	1	56
*10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		300	1 746 9	3636	3	Y	678	683	0			51
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-						Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
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	10410 X	695	-0-	-9715	-0-	23 1	668 3	Y	-0-	10 0				-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	4 4	275 3	Y	52	52 0				-0-
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	12 1	5796 3	Y	227	226 0				1
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	57 9	250 9	Y	206	201 0	5 8			1
*10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	185 1	5259 3	Y	229	222 0	7 8			1
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	2 4	227 9	Y	NO RPT					1
						179 1	7095 3	Y						
						1 4	252 9	Y						
						14 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
06	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	56 1	13319 3	Y	1600	1575 0	1 8			50
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	14 4	1760 9	Y	1437	1437 0	1 8			49
08	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	46 1	11258 3	Y	444	477 0	2 8			14
09	20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	16 4	1581 9	Y	2326	2267 0	2 8			71
*10	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	92 1	20840 3	Y	1722	1740 0	2 8			51
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	30 4	488 9	Y	NO RPT					51
						70 1	17515 3	Y						
						87 4	2559 9	Y						
						49 1	14037 3	Y						
						97 4	1894 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
06	14010 X	12886	-0-	-1124	-0-	48 1	11174 3	Y	1503	1484 0				47
07	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	11 4	1653 9	Y	1079	1089 0	1 8			36
08	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	50 1	12108 3	Y	27	62 0				1
09	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	17 4	1187 9	Y	1635	1587 0	1 8			48
*10	12431 X	10597	-0-	-1834	-0-	51 1	11712 3	Y	1254	1265 0	1 8			36
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	17 4	30 9	Y	NO RPT					36
						44 1	10982 3	Y						
						54 4	1799 9	Y						
						32 1	9123 3	Y						
						63 4	1379 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
06	21360 X	20354	-0-	-1006	-0-	75 1	17963 3	Y	2088	2058 0	1 8			65
07	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	19 4	2297 9	Y	2017	2012 0	2 8			68
08	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	66 1	16323 3	Y	357	412 0	1 8			12
09	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	24 4	2219 9	Y	1919	1872 0	1 8			58
*10	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	76 1	17341 3	Y	2022	2022 0				58
11	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-	25 4	393 9	Y	NO RPT					58
						60 1	14935 3	Y						
						74 4	2111 9	Y						
						55 1	15757 3	Y						
						109 4	2224 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
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	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	129 1	4794 3	Y		558	520 0	1 8		97
						614 9								
07	DLQ G-10	5107	-0-	5107	5107	118 1	4532 3	Y		415	454 0			58
						457 9								
08	DLQ G-10	5074	-0-	5074	10181	125 1	4424 3	Y		476	449 0	1 8		84
						1 4	524 9							
09	DLQ G-10	3679	-0-	3679	13860	92 1	3247 3	Y		304	318 0	2 8		68
						6 4	334 9							
*10	18938 X	5078	-0-	-13860	-0-	168 1	4642 3	Y		240	255 0			53
						4 4	264 9							
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y		NO RPT				53
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
*06	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	217 1	8081 3	Y		945	845 0	1 8		158
						1 4	1040 9							
07	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	216 1	8303 3	Y		827	872 0			113
						1 4	910 9							
08	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	307 1	10797 3	Y		1062	987 0	1 8		187
						1 4	1168 9							
09	9600 X	8269	-0-	-1331	-0-	206 1	7330 3	Y		653	690 0	2 8		148
						15 4	718 9							
*10	9920 X	6691	-0-	-3229	-0-	211 1	5812 3	Y		603	620 0	3 8		128
						5 4	663 9							
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			Y		NO RPT				128
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
06	9570 X	9561	-0-	-9	-0-	218 1	8125 3	Y		1106	1074 0			201
						1 4	1217 9							
07	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	146 1	5585 3	Y		755	847 0			109
						831 9								
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y		296	341 0			64
						326 9								
09	9570 X	4540	-0-	-5030	-0-	110 1	3927 3	Y		450	423 0	1 8		90
						8 4	495 9							
*10	9889 X	557	-0-	-9332	-0-	14 1	385 3	Y		144	195 0			39
						158 9								
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-			Y		NO RPT				39
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3 3		Y		-0-				-0-
08	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y		-0-				-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y		3	2 0			1
						3 9								
*10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y		8	8 0			1
						9 9								
11	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y		NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																											
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 12018 200														//CONT.// 797102																																									
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 6H														RRCID -> 270965														COMPL. DATE 04/11/2013														TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
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	10980	X	8222	-0-		-2758	-0-		319	1	6198	3	Y	1550	1519	0				196																																																	
07	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-		1705	9																																																											
08	9065	X	9065	-0-		-0-	-0-		476	1	8228	3	Y	1041	1092	0		1	8	144																																																	
09	9720	X	7685	-0-		-2035	-0-		1	4	1145	9																																																									
*10	10044	X	-0-	-0-		-10044	-0-		522	1	7452	3	Y	991	1019	0				116																																																	
11	8760	X	NO RPT	-0-		-8760	-0-		1	4	1090	9																																																									
									557	1	6344	3	Y	706	653	0		88	1	80																																																	
									7	4	777	9			1	8																																																					
													Y	4	79	0				5																																																	
													Y	NO RPT						5																																																	
BRISCOE CARLA RANCH																						WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7669 - 11556																																							
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	10	11	0				1																																																	
07	DLQ	G-10	253	-0-		253	-0-		5	1	85	3	Y	148	132	0				17																																																	
08	679	N	426	-0-		-253	-0-		163	9																																																											
09	51	N	51	-0-		-0-	-0-		2	1	33	3	Y	355	334	0				38																																																	
*10	842	N	842	-0-		-0-	-0-		391	9								6	1	5																																																	
11	420	N	NO RPT	-0-		-420	-0-		3	1	30	3	Y	16	43	0																																																					
									18	9																																																											
									63	1	766	3	Y	12	17	0				-0-																																																	
									13	9										-0-																																																	
													Y	NO RPT						-0-																																																	
BRISCOE CARLA RANCH																						WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 8745 - 11641																																							
*06	10890	X	8921	-0-		-1969	-0-		425	1	8274	3	Y	201	197	0				24																																																	
07	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-		1	4	221	9																																																									
08	5699	X	5699	-0-		-0-	-0-		357	1	6182	3	Y	465	432	0		1	8	56																																																	
09	9900	X	5398	-0-		-4502	-0-		1	4	512	9																																																									
*10	9207	X	6158	-0-		-3049	-0-		359	1	5134	3	Y	186	218	0				24																																																	
11	8910	X	NO RPT	-0-		-8910	-0-		1	4	205	9																																																									
									426	1	4861	3	Y	95	95	0		13	1	11																																																	
									6	4	105	9																																																									
									461	1	5590	3	Y	97	101	0				7																																																	
									107	9										7																																																	
													Y	NO RPT																																																							
BRISCOE CARLA RANCH																						WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 8060 - 12670																																							
06	300	X	-0-	-0-		-300	-0-						Y	-0-	1	0				-0-																																																	
07	DLQ	G-10	78	-0-		78	-0-		4	1	60	3	Y	13	11	0				2																																																	
08	121	X	43	-0-		-78	-0-		14	9																																																											
09	180	X	48	-0-		-132	-0-		3	1	33	3	Y	6	7	0				1																																																	
*10	776	X	776	-0-		-0-	-0-		7	9																																																											
11	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-		3	1	41	3	Y	4	4	0				1																																																	
									4	9																																																											
									59	1	717	3	Y	-0-	1	0				-0-																																																	
													Y	NO RPT						-0-																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	270978	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL	DEPTH	7883	PERF.	8671 -	14760	
M O	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	18300 X	13057	-0-	-5243	-0-	41	10 4	9654	3 9	Y	3047	2987	0			93
07	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	58	21 4	14306	3 9	Y	1880	1908	0	2	8	63
08	39874 X	39874	-0-	-0-	-0-	44	14 4	2068	3 9	Y	27114	26446	0	1	8	730
09	15060 X	14815	-0-	-245	-0-	55	14 4	29825	3 9	Y	801	1484	0	1	8	46
*10	15562 X	13129	-0-	-2433	-0-	69	40 1	13810	3 9	Y	1508	1511	0			43
11	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-	78	4	11352	9	Y	NO RPT					43
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL	DEPTH	7881	PERF.	8880 -	15305	
*06	17730 X	8278	-0-	-9452	-0-	31	8 4	7397	3 9	Y	765	768	0			23
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	16	6 4	3987	3 9	Y	440	448	0			15
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	1	1 1	484	3 9	Y	3	17	0			1
09	13530 X	229	-0-	-13301	-0-	202	3 9	2	4	Y	23	23	0			1
*10	13981 X	182	-0-	-13799	-0-	161	25 9	2	4	Y	17	17	0			1
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-	19	9			Y	NO RPT					1
FOGMT				WELL #:	12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	7222 -	13025	
06	7950 X	534	-0-	-7416	-0-	14	1 9	206	3	Y	285	301	0	1	8	18
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	3	1 9	36	3	Y	290	289	0	1	8	18
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	240	9 4	3816	3 9	Y	208	216	0			10
09	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	332	1 4	5502	3 9	Y	616	603	0	1	8	22
*10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	270	1 4	678	3 9	Y	602	601	0	1	8	22
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	1	4	662	9	Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL	DEPTH	7371	PERF.	7938 -	11273	
06	T. A.	422	-0-	422	908	2	1 9	419	3	Y	1	2	0			1
07	T. A.	526	-0-	526	1434	3	1 9	515	3	Y	7	6	0			2
08	4596 X	3162	-0-	-1434	-0-	48	13 4	2814	3 9	Y	261	228	0			35
09	3000 N	9041	-0-	6041	6041	388	378 9	8275	3	Y	344	339	0	3	8	37
*10	3100 N	13957	-0-	10857	16898	522	1 4	12897	3 9	Y	485	461	0	3	8	58
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	14588	4	4	534	9	Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229																	
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	6270 X	2074	-0-	-4196	-0-	5 1	1992 3	Y	69	74	0			8			
						1 4	76 9										
07	582 X	582	-0-	-0-	-0-	1 1	423 3	Y	144	139	0			13			
						158 9											
08	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	3 1	1401 3	Y	61	68	0			6			
						1 4	67 9										
09	5340 X	2414	-0-	-2926	-0-	14 1	1916 3	Y	438	422	0			22			
						2 4	482 9										
*10	2139 X	1984	-0-	-155	-0-	12 1	1862 3	Y	98	113	0			7			
						2 4	108 9										
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT					7			
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949			
06	10830 X	3731	-0-	-7099	-0-	11 1	3588 3	Y	119	121	0			12			
						1 4	131 9										
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	2 1	1132 3	Y	220	213	0			19			
						1 4	242 9										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	0			-0-			
09	9480 X	6128	-0-	-3352	-0-	36 1	4907 3	Y	1074	1022	0			52			
						4 4	1181 9										
*10	9796 X	7467	-0-	-2329	-0-	47 1	6951 3	Y	421	444	0			29			
						6 4	463 9										
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT					29			
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
06	9270 X	2644	-0-	-6626	-0-	7 1	2509 3	Y	115	117	0		2 8	12			
						1 4	127 9										
07	DLQ G-10	703	-0-	703	703	1 1	492 3	Y	191	186	0			17			
						210 9											
08	3728 X	3025	-0-	-703	-0-	7 1	2856 3	Y	145	151	0			11			
						2 4	160 9										
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	18 1	2422 3	Y	976	939	0		1 8	47			
						2 4	1074 9										
*10	8618 X	3903	-0-	-4715	-0-	24 1	3520 3	Y	324	348	0		1 8	22			
						3 4	356 9										
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT					22			
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824			
*06	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	50 1	16820 3	Y	324	302	0		5 8	30			
						5 4	356 9										
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-	2 1	747 3	Y	145	161	0			14			
						160 9											
08	870 X	870	-0-	-0-	-0-	2 1	836 3	Y	28	39	0			3			
						1 4	31 9										
09	9060 X	4780	-0-	-4280	-0-	28 1	3939 3	Y	735	703	0			35			
						4 4	809 9										
*10	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	82 1	12203 3	Y	151	175	0			11			
						11 4	166 9										
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y	NO RPT					11			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
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	9060 X	892	-0-	-8168	-0-	3 1	849 3	Y	36	42 0	1 8		3	
						40 9								
07	424 X	424	-0-	-0-	-0-	1 1	331 3	Y	84	81 0			6	
						92 9								
08	786 X	786	-0-	-0-	-0-	1 1	763 3	Y	19	24 0			1	
						1 4	21 9							
09	7470 X	3580	-0-	-3890	-0-	21 1	2871 3	Y	623	594 0			30	
						3 4	685 9							
*10	6014 X	3162	-0-	-2852	-0-	20 1	3023 3	Y	105	127 0			8	
						3 4	116 9							
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT				8	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
06	4950 X	2069	-0-	-2881	-0-	5 1	1990 3	Y	66	80 0	1 8		8	
						1 4	73 9							
07	DLQ G-10	396	-0-	396	396	1 1	266 3	Y	117	115 0			10	
						129 9								
08	9989 X	9593	-0-	-396	-0-	20 1	9275 3	Y	264	257 0	1 8		16	
						8 4	290 9							
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	15 1	2065 3	Y	687	670 0			33	
						2 4	756 9							
*10	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	76 1	11336 3	Y	306	319 0			20	
						10 4	337 9							
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			Y	NO RPT				20	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
06	3030 X	2700	-0-	-330	-0-	105 1	2038 3	Y	506	529 0			68	
						557 9								
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	160 1	2767 3	Y	479	482 0	1 8		64	
						527 9								
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	178 1	2533 3	Y	454	466 0			52	
						499 9								
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	197 1	2250 3	Y	431	384 0	52 1		46	
						3 4	474 9			1 8				
*10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	223 1	2698 3	Y	764	756 0	1 8		53	
						840 9								
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				53	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
06	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			Y	-0-				-0-	
07	7037 X	65	-0-	-6972	-0-	2 1	35 3	Y	25	22 0			3	
						28 9								
08	4402 X	142	-0-	-4260	-0-	2 1	33 3	Y	97	90 0			10	
						107 9								
09	3210 X	1604	-0-	-1606	-0-	90 1	1031 3	Y	438	356 0	48 1		44	
						1 4	482 9							
*10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	309 1	3739 3	Y	850	834 0			60	
						935 9								
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8336 - 13895	
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	10560 X	941	-0-	-9619	-0-	29 1	827 3	Y	73	88 0				2
07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	5 4	80 9							
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	71 1	1608 3	Y	198	198 0				2
09	2370 X	1961	-0-	-409	-0-	2 4	218 9							
*10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	70 1	2209 3	Y	312	311 0				3
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	1 4	343 9							
						60 1	1740 3	Y	146	144 0	3 8			2
						161 9								
						80 1	3312 3	Y	126	120 0	5 8			3
						6 4	139 9							
								Y	NO RPT					3
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8730 - 14622	
06	18360 X	15699	-0-	-2661	-0-	83 1	13280 3	Y	2118	2119 0	3 8			115
07	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	6 4	2330 9							
08	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	98 1	12681 3	Y	1997	2028 0	3 8			81
09	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	4 4	2197 9							
*10	11625 X	10358	-0-	-1267	-0-	102 1	12458 3	Y	1852	1836 0	1 8			96
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-	2 4	2037 9							
						74 1	11870 3	Y	2372	2394 0	1 8			73
						2 4	2609 9							
						58 1	8588 3	Y	1537	1532 0	2 8			76
						21 4	1691 9							
								Y	NO RPT					76
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560 - 14406	
06	13680 X	8916	-0-	-4764	-0-	48 1	7610 3	Y	1141	1158 0				63
07	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	3 4	1255 9							
08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	63 1	8042 3	Y	1217	1230 0	1 8			49
09	11280 X	8217	-0-	-3063	-0-	2 4	1339 9							
*10	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	64 1	7797 3	Y	1040	1034 0	1 8			54
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	1 4	1144 9							
						46 1	7336 3	Y	758	788 0				24
						1 4	834 9							
						91 1	13508 3	Y	2068	1993 0	1 8			98
						34 4	2275 9							
								Y	NO RPT					98
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291	
*06	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	98 1	15773 3	Y	1718	1708 0				92
07	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	7 4	1890 9							
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	107 1	13833 3	Y	1651	1676 0	1 8			66
09	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	4 4	1816 9							
*10	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	127 1	15531 3	Y	2046	2006 0	2 8			104
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	3 4	2251 9							
						90 1	14285 3	Y	1519	1574 0	1 8			48
						2 4	1671 9							
						106 1	15796 3	Y	1357	1338 0	1 8			66
						40 4	1493 9							
								Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #:										4H		RRCID -> 271141			
										COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253			
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		17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	93 1	14966 3	Y	2337	2292	0			124
							7 4	2571 9							
07		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	119 1	15251 3	Y	1987	2029	0	2 8		80
							4 4	2186 9							
08		16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	114 1	13998 3	Y	1927	1906	0	2 8		99
							3 4	2120 9							
09		14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	82 1	13037 3	Y	1504	1555	0	1 8		47
							2 4	1654 9							
*10		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	92 1	13669 3	Y	1121	1114	0			54
							34 4	1233 9							
11		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			Y	NO RPT					54
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT										5H		RRCID -> 271142			
										COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947			
06		18450 X	13906	-0-	-4544	-0-	75 1	11986 3	Y	1673	1700	0			93
							5 4	1840 9							
07		22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	152 1	19475 3	Y	2741	2725	0	1 8		108
							5 4	3015 9							
08		22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	160 1	19592 3	Y	2739	2705	0	1 8		141
							4 4	3013 9							
09		20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	112 1	17876 3	Y	2281	2349	0	1 8		72
							3 4	2509 9							
*10		16523 X	14605	-0-	-1918	-0-	84 1	12616 3	Y	1703	1691	0	1 8		83
							32 4	1873 9							
11		15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-			Y	NO RPT					83
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT										6H		RRCID -> 271143			
										COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923			
06		13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	70 1	11290 3	Y	1910	1888	0			102
							5 4	2101 9							
07		DLQ G-10	12668	-0-	12668	12668	84 1	10784 3	Y	1634	1667	0	3 8		66
							3 4	1797 9							
08		23258 X	10590	-0-	-12668	-0-	74 1	9128 3	Y	1260	1258	0	2 8		66
							2 4	1386 9							
09		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	54 1	8579 3	Y	1076	1108	0			34
							1 4	1184 9							
*10		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	50 1	7344 3	Y	1175	1152	0			57
							18 4	1293 9							
11		7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT					57
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT										7H		RRCID -> 271144			
										COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715			
06		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	55 1	8805 3	Y	1650	1651	0			90
							4 4	1815 9							
07		DLQ G-10	11914	-0-	11914	11914	76 1	9798 3	Y	1852	1867	0	1 8		74
							3 4	2037 9							
08		23092 X	11178	-0-	-11914	-0-	75 1	9202 3	Y	1726	1711	0			89
							2 4	1899 9							
09		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	55 1	8800 3	Y	1630	1667	0	1 8		51
							1 4	1793 9							
*10		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	54 1	8032 3	Y	1285	1274	0			62
							20 4	1414 9							
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
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	20940 X	17468	-0-	-3472	-0-	63 1	15109 3	Y	2073	2049	0		65	
						16 4	2280 9							
07	DLQ G-10	21052	-0-	21052	21052	74 1	18056 3	Y	2633	2608	0	2 8	88	
						26 4	2896 9							
08	39036 X	17984	-0-	-21052	-0-	77 1	17417 3	Y	423	495	0	1 8	15	
						25 4	465 9							
09	18069 X	18069	-0-	-0-	-0-	61 1	15367 3	Y	2331	2273	0	1 8	72	
						77 4	2564 9							
*10	16244 X	15071	-0-	-1173	-0-	46 1	12944 3	Y	1812	1829	0	1 8	54	
						88 4	1993 9							
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-			Y	NO RPT				54	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
*06	14520 X	5897	-0-	-8623	-0-	175 1	5011 3	Y	620	650	0	4 1	10	
						29 4	682 9							
07	DLQ G-10	8475	-0-	8475	8475	326 1	7366 3	Y	705	709	0	4 1	2	
						7 4	776 9							
08	19403 X	10928	-0-	-8475	-0-	314 1	9824 3	Y	715	713	0		4	
						3 4	787 9							
09	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	292 1	8553 3	Y	551	550	0	1 8	4	
						1 4	606 9							
*10	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	205 1	8563 3	Y	452	450	0	2 8	4	
						17 4	497 9							
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			Y	NO RPT				4	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
*06	10770 X	5838	-0-	-4932	-0-	171 1	4916 3	Y	656	673	0	4 1	9	
						29 4	722 9							
07	DLQ G-10	6782	-0-	6782	6782	257 1	5804 3	Y	651	656	0	3 1	1	
						5 4	716 9							
08	13774 X	6992	-0-	-6782	-0-	196 1	6150 3	Y	585	584	0		2	
						2 4	644 9							
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	210 1	6150 3	Y	564	564	0		2	
						1 4	620 9							
*10	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	166 1	6943 3	Y	518	518	0		2	
						14 4	570 9							
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT				2	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
06	12660 X	10600	-0-	-2060	-0-	40 1	9473 3	Y	979	967	0		30	
						10 4	1077 9							
07	DLQ G-10	11235	-0-	11235	11235	41 1	9973 3	Y	1097	1090	0	1 8	36	
						14 4	1207 9							
08	21487 X	10252	-0-	-11235	-0-	44 1	9993 3	Y	183	213	0	1 8	5	
						14 4	201 9							
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	37 1	9326 3	Y	1190	1161	0		34	
						46 4	1309 9							
*10	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	33 1	9281 3	Y	1168	1170	0		32	
						63 4	1285 9							
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT				32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
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	15870 X	14107	-0-	-1763	-0-	54 1	12766 3	Y	1158	1143	0	2 8	36	
						13 4	1274 9							
07	DLQ G-10	14541	-0-	14541	14541	53 1	13082 3	Y	1261	1253	0	2 8	42	
						19 4	1387 9							
08	28241 X	13700	-0-	-14541	-0-	59 1	13385 3	Y	215	249	0	1 8	7	
						19 4	237 9							
09	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	53 1	13145 3	Y	1317	1283	0	1 8	40	
						65 4	1449 9							
*10	13361 X	11539	-0-	-1822	-0-	36 1	10374 3	Y	961	971	0	2 8	28	
						72 4	1057 9							
11	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-			Y	NO RPT				28	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
06	19290 X	14832	-0-	-4458	-0-	55 1	13220 3	Y	1403	1389	0		44	
						14 4	1543 9							
07	DLQ G-10	16016	-0-	16016	16016	58 1	14346 3	Y	1446	1440	0	1 8	49	
						21 4	1591 9							
08	30740 X	14724	-0-	-16016	-0-	64 1	14387 3	Y	230	271	0		8	
						20 4	253 9							
09	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	58 1	14703 3	Y	1727	1681	0	1 8	53	
						74 4	1900 9							
*10	15035 X	13230	-0-	-1805	-0-	41 1	11711 3	Y	1270	1284	0	1 8	38	
						81 4	1397 9							
11	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-			Y	NO RPT				38	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
06	13590 X	12405	-0-	-1185	-0-	47 1	11023 3	Y	1204	1188	0		38	
						11 4	1324 9							
07	DLQ G-10	12139	-0-	12139	12139	45 1	11059 3	Y	926	931	0	1 8	32	
						16 4	1019 9							
08	23431 X	11292	-0-	-12139	-0-	50 1	11213 3	Y	12	40	0	1 8	3	
						16 4	13 9							
09	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	42 1	10545 3	Y	1274	1236	0	1 8	40	
						52 4	1401 9							
*10	10819 X	4321	-0-	-6498	-0-	13 1	3813 3	Y	425	450	0		15	
						27 4	468 9							
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-			Y	NO RPT				15	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
*06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	304 1	11296 3	Y	841	761	0	1 8	142	
						1 4	925 9							
07	DLQ G-10	14674	-0-	14674	14674	352 1	13545 3	Y	705	751	0		96	
						1 4	776 9							
08	27722 X	13048	-0-	-14674	-0-	342 1	12029 3	Y	614	598	0		112	
						2 4	675 9							
09	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	301 1	10688 3	Y	724	688	0		148	
						22 4	796 9							
*10	10106 X	7298	-0-	-2808	-0-	238 1	6560 3	Y	449	495	0		102	
						6 4	494 9							
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			Y	NO RPT				102	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
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	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	168 1	6279 3	Y	292	295 0				55
						1 4	321 9							
07	DLQ G-10	6655	-0-	6655	6655	161 1	6226 3	Y	243	264 0				34
						1 4	267 9							
08	14801 X	8146	-0-	-6655	-0-	212 1	7456 3	Y	434	394 0				74
						1 4	477 9							
09	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	185 1	6557 3	Y	328	331 0				71
						13 4	361 9							
*10	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	271 1	7468 3	Y	378	372 0				77
						6 4	416 9							
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT					77
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	187 1	6976 3	Y	474	456 0	1 8			85
						1 4	521 9							
07	DLQ G-10	7866	-0-	7866	7866	187 1	7226 3	Y	411	440 0				56
						1 4	452 9							
08	14764 X	6898	-0-	-7866	-0-	178 1	6279 3	Y	400	384 0				72
						1 4	440 9							
09	6960 X	5593	-0-	-1367	-0-	145 1	5151 3	Y	261	275 0				58
						10 4	287 9							
*10	7192 X	3574	-0-	-3618	-0-	118 1	3268 3	Y	168	188 0				38
						3 4	185 9							
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT					38
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
06	22290 X	5534	-0-	-16756	-0-	15 1	5296 3	Y	201	199 0	1 8			19
						2 4	221 9							
07	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	2 1	1137 3	Y	204	205 0				18
						1 4	224 9							
08	13569 X	12205	-0-	-1364	-0-	27 1	11684 3	Y	441	431 0				28
						9 4	485 9							
09	11970 X	5575	-0-	-6395	-0-	33 1	4531 3	Y	915	898 0				45
						4 4	1007 9							
*10	11439 X	10145	-0-	-1294	-0-	64 1	9620 3	Y	411	429 0				27
						9 4	452 9							
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			Y	NO RPT					27
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
06	14220 X	1541	-0-	-12679	-0-	5 1	1526 3	Y	9	20 0				2
						10 9								
07	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	3 1	1081 3	Y	15	16 0				1
						17 9								
08	12536 X	11435	-0-	-1101	-0-	24 1	11000 3	Y	365	344 0				22
						9 4	402 9							
09	9150 X	4138	-0-	-5012	-0-	24 1	3337 3	Y	704	692 0				34
						3 4	774 9							
*10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	55 1	8296 3	Y	293	308 0				19
						8 4	322 9							
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
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	9060 X	4966	-0-	-4094	-0-	15	1	4750	3	Y	182	179	0	17
						1	4	200	9					
07	DLQ G-10	801	-0-	801	801	1	1	622	3	Y	162	165	0	14
						178	9							
08	10815 X	10014	-0-	-801	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0	19
						8	4	323	9					
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	18	1	2382	3	Y	745	727	0	37
						2	4	820	9					
*10	11811 X	6867	-0-	-4944	-0-	43	1	6510	3	Y	280	298	0	19
						6	4	308	9					
11	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
*06	5880 X	5775	-0-	-105	-0-	16	1	5513	3	Y	222	214	0	20
						2	4	244	9					
07	DLQ G-10	7124	-0-	7124	7124	15	1	6567	3	Y	491	471	0	40
						2	4	540	9					
08	34915 X	27791	-0-	-7124	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0	47
						22	4	822	9					
09	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	109	1	15024	3	Y	1949	1902	0	94
						14	4	2144	9					
*10	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	164	1	24431	3	Y	647	699	0	42
						22	4	712	9					
11	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT			42
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
06	10410 X	652	-0-	-9758	-0-	2	1	518	3	Y	120	121	0	12
						132	9							
07	DLQ G-10	476	-0-	476	476	182	3	294	9	Y	267	256	0	23
08	9434 X	8958	-0-	-476	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0	21
						7	4	355	9					
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	801	783	0	39
						881	9							
*10	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	50	1	7566	3	Y	395	408	0	26
						7	4	435	9					
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
06	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	601	1	11705	3	Y	1751	1720	0	222
						1	4	1926	9					
07	DLQ G-10	14308	-0-	14308	14308	676	1	11704	3	Y	1751	1743	0	230
						2	4	1926	9					
08	31050 X	16742	-0-	-14308	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0	234
						1	4	2278	9					
09	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	1053	1	11994	3	Y	1711	1544	0	191
						13	4	1882	9			208	1	
*10	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	1107	1	13427	3	Y	2087	2124	0	153
						1	4	2296	9			1	8	
11	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT			153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
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	6990 X	1586	-0-	-5404	-0-	5 1	1429	3	Y		138	139	0	13
						152 9								
07	DLQ G-10	685	-0-	685	685	1 1	269	3	Y		377	359	0	31
						415 9								
08	7586 X	6901	-0-	-685	-0-	16 1	6736	3	Y		131	152	0	10
						5 4	144	9						
09	7290 X	1544	-0-	-5746	-0-	5 1	679	3	Y		781	753	0	38
						1 4	859	9						
*10	7533 X	3298	-0-	-4235	-0-	19 1	2889	3	Y		352	367	0	23
						3 4	387	9						
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-				Y		NO RPT			23
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
*06	8910 X	7737	-0-	-1173	-0-	30 1	7025	3	Y		614	611	0	18
						7 4	675	9						
07	DLQ G-10	8283	-0-	8283	8283	31 1	7541	3	Y		636	633	0	20
						11 4	700	9				1 8		
08	15981 X	7698	-0-	-8283	-0-	33 1	7548	3	Y		96	113	0	2
						11 4	106	9						
09	8400 X	7739	-0-	-661	-0-	28 1	6919	3	Y		689	671	0	20
						34 4	758	9						
*10	8339 X	7645	-0-	-694	-0-	26 1	7566	3	Y		-0-	20	0	-0-
						53 4								
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				Y		NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
*06	12450 X	11742	-0-	-708	-0-	45 1	10591	3	Y		995	982	0	30
						11 4	1095	9						
07	DLQ G-10	11630	-0-	11630	11630	43 1	10529	3	Y		948	946	0	31
						15 4	1043	9						
08	21676 X	10046	-0-	-11630	-0-	44 1	9836	3	Y		138	165	0	3
						14 4	152	9						
09	9960 X	7313	-0-	-2647	-0-	26 1	6510	3	Y		677	661	0	18
						32 4	745	9						
*10	10292 X	7713	-0-	-2579	-0-	24 1	6911	3	Y		664	664	0	17
						48 4	730	9						
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-				Y		NO RPT			17
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
06	15060 X	10043	-0-	-5017	-0-	38 1	9030	3	Y		878	873	0	27
						9 4	966	9						
07	DLQ G-10	13927	-0-	13927	13927	52 1	12701	3	Y		1051	1043	0	34
						18 4	1156	9				1 8		
08	25101 X	11174	-0-	-13927	-0-	48 1	11004	3	Y		96	127	0	3
						16 4	106	9						
09	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	42 1	10680	3	Y		1200	1167	0	36
						54 4	1320	9						
*10	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	39 1	11174	3	Y		1194	1196	0	34
						77 4	1313	9						
11	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-				Y		NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
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	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	35 1	5773 3	Y	932	916	0		55	
						2 4	1025 9							
07	DLQ G-10	7003	-0-	7003	7003	38 1	6059 3	Y	822	823	0	1 8	53	
						2 4	904 9							
08	13909 X	6906	-0-	-7003	-0-	38 1	5963 3	Y	811	818	0		46	
						13 4	892 9							
09	6840 X	6321	-0-	-519	-0-	36 1	5510 3	Y	704	718	0		32	
						1 4	774 9							
*10	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	52 1	8133 3	Y	1196	1172	0		56	
						16 4	1316 9							
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT				56	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
06	5400 X	5102	-0-	-298	-0-	26 1	4202 3	Y	794	776	0		47	
						1 4	873 9							
07	DLQ G-10	5013	-0-	5013	5013	27 1	4399 3	Y	532	542	0	1 8	36	
						2 4	585 9							
08	9464 X	4451	-0-	-5013	-0-	28 1	4290 3	Y	113	140	0		9	
						9 4	124 9							
09	5100 X	4958	-0-	-142	-0-	27 1	4117 3	Y	740	714	0		35	
						814 9								
*10	5270 X	2926	-0-	-2344	-0-	15 1	2221 3	Y	624	626	0	1 8	32	
						4 4	686 9							
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT				32	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
06	6990 X	6618	-0-	-372	-0-	34 1	5616 3	Y	878	863	0		51	
						2 4	966 9							
07	DLQ G-10	6509	-0-	6509	6509	36 1	5653 3	Y	744	746	0	1 8	48	
						2 4	818 9							
08	12996 X	6487	-0-	-6509	-0-	36 1	5622 3	Y	743	747	0	1 8	43	
						12 4	817 9							
09	6630 X	5709	-0-	-921	-0-	31 1	4878 3	Y	726	734	0	1 8	34	
						1 4	799 9							
*10	6851 X	4430	-0-	-2421	-0-	22 1	3504 3	Y	815	808	0	1 8	40	
						7 4	897 9							
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT				40	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
06	14130 X	12456	-0-	-1674	-0-	45 1	10738 3	Y	1511	1494	0		47	
						11 4	1662 9							
07	DLQ G-10	13145	-0-	13145	13145	46 1	11234 3	Y	1681	1671	0	1 8	56	
						16 4	1849 9							
08	25363 X	12218	-0-	-13145	-0-	52 1	11824 3	Y	295	340	0	1 8	10	
						17 4	325 9							
09	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	41 1	10348 3	Y	1610	1571	0		49	
						52 4	1771 9							
*10	10478 X	9133	-0-	-1345	-0-	28 1	7816 3	Y	1124	1139	0	1 8	33	
						53 4	1236 9							
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			Y	NO RPT				33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
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	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	48 1	11415 3	Y	1752	1734	0			54
						12 4	1927 9							
07	DLQ G-10	13185	-0-	13185	13185	46 1	11126 3	Y	1815	1808	0	1 8		60
						16 4	1997 9							
08	25241 X	12056	-0-	-13185	-0-	52 1	11640 3	Y	316	366	0	1 8		9
						16 4	348 9							
09	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	44 1	10808 3	Y	1835	1789	0	1 8		54
						53 4	2019 9							
*10	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	59 1	16834 3	Y	2393	2380	0			67
						116 4	2632 9							
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			Y	NO RPT					67

DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
*06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	13 1	790 3	Y	1058	1023	1	2 8		59
						4 4	1164 9							
07	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	15 1	698 3	Y	680	710	1	7 8		22
						748 9								
08	2400 N	2004	-0-	-396	1065	17 1	697 3	Y	1173	1150	1	14 8		31
						1290 9								
09	2682 N	1617	-0-	-1065	-0-	18 1	761 3	Y	762	736	1	3 8		54
						838 9								
*10	3100 N	5363	-0-	2263	2263	67 1	3168 3	Y	1906	1850	1	6 8		104
						31 4	2097 9							
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	973			Y	NO RPT					104

BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
*06	7650 X	7216	-0-	-434	-0-	27 1	6239 3	Y	858	848	0			26
						6 4	944 9							
07	DLQ G-10	8745	-0-	8745	8745	31 1	7496 3	Y	1097	1086	0	1 8		36
						11 4	1207 9							
08	17319 X	8574	-0-	-8745	-0-	37 1	8302 3	Y	203	232	0	1 8		6
						12 4	223 9							
09	6000 X	5517	-0-	-483	-0-	19 1	4690 3	Y	714	699	0			21
						23 4	785 9							
*10	6200 X	3502	-0-	-2698	-0-	11 1	3007 3	Y	422	432	0			11
						20 4	464 9							
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
*06	9780 X	9650	-0-	-130	-0-	35 1	8299 3	Y	1188	1175	0			36
						9 4	1307 9							
07	DLQ G-10	6138	-0-	6138	6138	22 1	5232 3	Y	797	807	0			26
						7 4	877 9							
08	9571 X	3433	-0-	-6138	-0-	15 1	3321 3	Y	84	108	0			2
						5 4	92 9							
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	28 1	7107 3	Y	1127	1095	0	1 8		33
						36 4	1240 9							
*10	8277 X	5564	-0-	-2713	-0-	16 1	4749 3	Y	696	708	0	1 8		20
						33 4	766 9							
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			Y	NO RPT					20

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102											
RANCHO ENCANTADO				WELL #:		29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9251 - 14994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16620 X	15040	-0-	-1580	-0-	63 1	14750 3	Y	206	179 1	2 8	111					
07	DLQ G-10	15385	-0-	15385	15385	227 9	15038 3	Y	253	194 1	1 8	169					
08	30619 X	15234	-0-	-15385	-0-	69 1	14935 3	Y	202	239 1	1 8	131					
09	15750 X	13943	-0-	-1807	-0-	278 9	13689 3	Y	160	188 1	1 8	102					
*10	15531 X	14987	-0-	-544	-0-	51 1	14686 3	Y	207	227 1	1 8	81					
11	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-	26 4		Y	NO RPT			81					
BRISCOE CATARINA RANCH																	
				WELL #:	77H	RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8542 - 14113					
*06	10470 X	8625	-0-	-1845	-0-	31 1	7293 3	Y	1176	1163 0		37					
07	DLQ G-10	6546	-0-	6546	6546	7 4	1294 9	Y	939	944 0		32					
08	14616 X	8070	-0-	-6546	-0-	22 1	5483 3	Y	221	246 0		7					
09	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	8 4	1033 9	Y	1363	1329 0		41					
*10	8060 X	7071	-0-	-989	-0-	35 1	7781 3	Y	977	989 0	1 8	28					
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-	11 4	243 9	Y	NO RPT			28					
BRISCOE CATARINA RANCH																	
				WELL #:	78H	RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8828 - 14372					
06	9630 X	8993	-0-	-637	-0-	34 1	8027 3	Y	840	830 0		26					
07	DLQ G-10	9885	-0-	9885	9885	8 4	924 9	Y	975	968 0	1 8	32					
08	DLQ G-10	8503	-0-	8503	18388	36 1	8763 3	Y	1	32 0	1 8	-0-					
09	DLQ G-10	9357	-0-	9357	27745	13 4	1073 9	Y	953	924 0	1 8	28					
*10	35488 X	7743	-0-	-27745	-0-	37 1	8453 3	Y	734	740 0	1 8	21					
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	12 4	1 9	Y	NO RPT			21					
BRISCOE CATARINA RANCH																	
				WELL #:	79H	RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8944 - 14978					
06	6480 X	2029	-0-	-4451	-0-	8 1	1900 3	Y	108	108 0		4					
07	DLQ G-10	233	-0-	233	233	2 4	119 9	Y	13	16 0		1					
08	291 X	58	-0-	-233	-0-	1 1	218 3	Y	-0-	1 0		-0-					
09	2040 X	64	-0-	-1976	-0-	14 9		Y	4	4 0		-0-					
*10	2108 X	92	-0-	-2016	-0-	58 3	4 9	Y	5	5 0		-0-					
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	60 3	1 4	Y	NO RPT			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942															
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	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	31	1	5369	3	Y	1221	1179	0		75
						1343	9								
07	DLQ G-10	5878	-0-	5878	5878	25	1	4812	3	Y	946	967	0		54
						1041	9								
08	10492 X	4614	-0-	-5878	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0		33
						772	9								
09	4020 X	3895	-0-	-125	-0-	20	1	3189	3	Y	624	617	0	5 8	35
						686	9								
*10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	26	1	4374	3	Y	733	728	0		40
						806	9								
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT				40
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525															
*06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	36	1	6223	3	Y	671	674	0		43
						738	9								
07	DLQ G-10	7277	-0-	7277	7277	33	1	6526	3	Y	653	658	0	1 8	37
						718	9								
08	16088 X	8811	-0-	-7277	-0-	50	1	7736	3	Y	932	925	0	1 8	43
						1025	9								
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	42	1	6621	3	Y	841	833	0	4 8	47
						925	9								
*10	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	39	1	6605	3	Y	704	714	0		37
						774	9								
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT				37
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824															
*06	8850 X	7369	-0-	-1481	-0-	37	1	6380	3	Y	865	868	0		56
						952	9								
07	DLQ G-10	7749	-0-	7749	7749	34	1	6623	3	Y	993	992	0	1 8	56
						1092	9								
08	9656 X	1907	-0-	-7749	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0		16
						319	9								
09	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	51	1	8035	3	Y	1169	1112	0	8 8	65
						1286	9								
*10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	45	1	7624	3	Y	946	958	0		53
						1041	9								
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT				53
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009															
*06	9420 X	8989	-0-	-431	-0-	44	1	7580	3	Y	1241	1232	0		78
						1365	9								
07	DLQ G-10	8792	-0-	8792	8792	38	1	7526	3	Y	1116	1131	0		63
						1228	9								
08	21141 X	12349	-0-	-8792	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1 8	70
						1680	9								
09	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	45	1	7026	3	Y	1238	1236	0	1 8	71
						1362	9								
*10	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	47	1	8037	3	Y	1265	1267	0		69
						1392	9								
11	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT				69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
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	5220 X	4912	-0-	-308	-0-	25 1	4206 3	Y	619	617	0			39
07	DLQ G-10	4489	-0-	4489	4489	681 9	3926 3	Y	494	505	0			28
08	9089 X	4600	-0-	-4489	-0-	20 1	3854 3	Y	655	652	0			31
09	4680 X	4299	-0-	-381	-0-	543 9	3675 3	Y	545	544	0			32
*10	4836 X	4381	-0-	-455	-0-	25 1	3707 3	Y	593	592	0			33
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	721 9		Y	NO RPT					33
						24 1								
						600 9								
						22 1								
						652 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
06	13020 X	12899	-0-	-121	-0-	47 1	11303 3	Y	1397	1378	0	1	8	44
07	DLQ G-10	14008	-0-	14008	14008	12 4	1537 9	Y	1600	1589	0	2	8	53
08	27637 X	13629	-0-	-14008	-0-	49 1	12181 3	Y	290	332	0	1	8	10
09	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	18 4	1760 9	Y	1336	1305	0			41
*10	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	58 1	13233 3	Y	1805	1794	0			52
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-	19 4	319 9	Y	NO RPT					52
						45 1	11198 3	Y						
						55 4	1470 9	Y						
						65 1	18352 3	Y						
						126 4	1986 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
06	11460 X	10182	-0-	-1278	-0-	38 1	8929 3	Y	1096	1083	0			34
07	DLQ G-10	10704	-0-	10704	10704	9 4	1206 9	Y	1556	1538	0			52
08	19897 X	9193	-0-	-10704	-0-	37 1	8942 3	Y	156	202	0			6
09	10230 X	9668	-0-	-562	-0-	13 4	1712 9	Y	960	936	0			30
*10	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	39 1	8969 3	Y	1419	1408	0			41
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	13 4	172 9	Y	NO RPT					41
						34 1	8536 3	Y						
						42 4	1056 9	Y						
						44 1	12397 3	Y						
						85 4	1561 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
06	11730 X	10163	-0-	-1567	-0-	38 1	8845 3	Y	1155	1141	0			36
07	DLQ G-10	10300	-0-	10300	10300	9 4	1271 9	Y	1234	1229	0			41
08	19465 X	9165	-0-	-10300	-0-	36 1	8894 3	Y	129	165	0			5
09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	13 4	1357 9	Y	894	871	0	1	8	27
*10	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	39 1	8971 3	Y	1362	1350	0			39
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	13 4	142 9	Y	NO RPT					39
						35 1	8700 3	Y						
						43 4	983 9	Y						
						42 1	12085 3	Y						
						84 4	1498 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 83H RRCID -> 271592														
COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
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	11250 X	9284	-0-	-1966	-0-	35 1	8324 3	Y	833	825	0		26	
						9 4	916 9							
07	DLQ G-10	9342	-0-	9342	9342	34 1	8322 3	Y	885	882	0		29	
						12 4	974 9							
08	18307 X	8965	-0-	-9342	-0-	39 1	8743 3	Y	155	179	0		5	
						12 4	171 9							
09	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	33 1	8203 3	Y	950	925	0	2 8	28	
						40 4	1045 9							
*10	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	47 1	13280 3	Y	1498	1484	0		42	
						91 4	1648 9							
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT				42	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 84H RRCID -> 271593														
COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
06	14100 X	12453	-0-	-1647	-0-	45 1	10706 3	Y	1537	1522	0		47	
						11 4	1691 9							
07	DLQ G-10	12392	-0-	12392	12392	43 1	10561 3	Y	1612	1605	0	1 8	53	
						15 4	1773 9							
08	23487 X	11095	-0-	-12392	-0-	48 1	10732 3	Y	273	317	0	1 8	8	
						15 4	300 9							
09	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	41 1	10118 3	Y	1612	1566	0	6 8	48	
						50 4	1773 9							
*10	10881 X	9458	-0-	-1423	-0-	29 1	8072 3	Y	1184	1197	0	1 8	34	
						55 4	1302 9							
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			Y	NO RPT				34	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 271594														
COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
*06	17040 X	14688	-0-	-2352	-0-	88 1	12276 3	Y	2110	2090	0	1 8	120	
						3 4	2321 9							
07	DLQ G-10	16864	-0-	16864	16864	92 1	14171 3	Y	2352	2295	0	1 8	176	
						14 4	2587 9							
08	31429 X	14565	-0-	-16864	-0-	84 1	12586 3	Y	1717	1781	0	1 8	111	
						6 4	1889 9							
09	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	119 1	14826 3	Y	435	524	0	1 8	21	
						1 4	479 9							
*10	12400 X	10472	-0-	-1928	-0-	68 1	10311 3	Y	26	45	0		2	
						64 4	29 9							
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-			Y	NO RPT				2	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 271595														
COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
*06	14250 X	11663	-0-	-2587	-0-	72 1	9889 3	Y	1545	1537	0		88	
						2 4	1700 9							
07	DLQ G-10	13751	-0-	13751	13751	77 1	11836 3	Y	1661	1623	0	1 8	125	
						11 4	1827 9							
08	31435 X	17684	-0-	-13751	-0-	106 1	16044 3	Y	1387	1422	0		90	
						8 4	1526 9							
09	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	121 1	15043 3	Y	1846	1860	0		76	
						1 4	2031 9							
*10	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	77 1	11735 3	Y	1244	1250	0	1 8	69	
						73 4	1368 9							
11	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			Y	NO RPT				69	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
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	9810 X	3835	-0-	-5975	-0-	22 1	3141 3	Y	610	643 0			38	
						1 4	671 9							
07	DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	44 1	6906 3	Y	1156	1108 0			86	
						7 4	1272 9							
08	22688 X	14459	-0-	-8229	-0-	84 1	12646 3	Y	1566	1553 0	1 8		98	
						6 4	1723 9							
09	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	69 1	8579 3	Y	1482	1518 0			62	
						1630 9								
*10	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	77 1	11772 3	Y	2037	1991 0	1 8		107	
						73 4	2241 9							
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT				107	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
06	12660 X	11110	-0-	-1550	-0-	67 1	9319 3	Y	1565	1556 0			88	
						2 4	1722 9							
07	DLQ G-10	10005	-0-	10005	10005	54 1	8357 3	Y	1442	1421 0	1 8		108	
						8 4	1586 9							
08	14045 X	4040	-0-	-10005	-0-	24 1	3685 3	Y	299	384 0			23	
						2 4	329 9							
09	8520 X	2058	-0-	-6462	-0-	15 1	1825 3	Y	198	213 0			8	
						218 9								
*10	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	68 1	10212 3	Y	1066	1019 0			55	
						63 4	1173 9							
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT				55	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
06	14250 X	13205	-0-	-1045	-0-	81 1	11100 3	Y	1838	1826 0			104	
						2 4	2022 9							
07	DLQ G-10	12200	-0-	12200	12200	75 1	11600 3	Y	467	530 0	1 8		40	
						11 4	514 9							
08	18651 X	6451	-0-	-12200	-0-	38 1	5760 3	Y	591	595 0			36	
						3 4	650 9							
09	13200 X	11446	-0-	-1754	-0-	80 1	9951 3	Y	1285	1270 0	1 8		50	
						1 4	1414 9							
*10	13640 X	2246	-0-	-11394	-0-	13 1	1955 3	Y	242	278 0			14	
						12 4	266 9							
11	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			Y	NO RPT				14	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
*06	12420 X	10231	-0-	-2189	-0-	62 1	8598 3	Y	1426	1419 0			81	
						2 4	1569 9							
07	DLQ G-10	12070	-0-	12070	12070	65 1	10066 3	Y	1754	1704 0			131	
						10 4	1929 9							
08	25821 X	13751	-0-	-12070	-0-	80 1	12068 3	Y	1452	1489 0			94	
						6 4	1597 9							
09	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	92 1	11455 3	Y	1800	1820 0			74	
						1 4	1980 9							
*10	18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	100 1	15373 3	Y	2318	2269 0			123	
						96 4	2550 9							
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			Y	NO RPT				123	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865
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	19860 X	17640	-0-	-2220	-0-	108	1	14899	3	Y	2391	2385	0	136
						3	4	2630	9					
07	DLQ G-10	18452	-0-	18452	18452	100	1	15489	3	Y	2589	2530	0	194
						15	4	2848	9					
08	37191 X	18739	-0-	-18452	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0	153
						7	4	2630	9					
09	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	128	1	15899	3	Y	3188	3210	0	131
						1	4	3507	9					
*10	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	107	1	16238	3	Y	3124	3087	0	168
						101	4	3436	9					
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT			168
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	271640	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	9153 - 15094
06	11490 X	6059	-0-	-5431	-0-	421	1	4803	3	Y	758	750	0	36
						1	4	834	9					
07	DLQ G-10	6932	-0-	6932	6932	377	1	5495	3	Y	935	962	0	8
						31	4	1029	9					
08	16011 X	9079	-0-	-6932	-0-	521	1	7527	3	Y	934	936	0	5
						4	4	1027	9					
09	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	765	1	30054	3	Y	1867	1853	0	13
						59	4	2054	9					
*10	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	151	1	6934	3	Y	657	662	0	6
						1	4	723	9					
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	271641	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8142	PERF.	8740 - 14929
*06	10650 X	6366	-0-	-4284	-0-	458	1	5222	3	Y	623	617	0	32
						1	4	685	9					
07	DLQ G-10	6943	-0-	6943	6943	388	1	5658	3	Y	786	809	0	8
						32	4	865	9					
08	14160 X	7217	-0-	-6943	-0-	416	1	6019	3	Y	708	711	0	5
						3	4	779	9					
09	10980 X	7092	-0-	-3888	-0-	155	1	6090	3	Y	759	755	0	6
						12	4	835	9					
*10	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	557	1	25583	3	Y	2221	2198	0	23
						3	4	2443	9					
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	271642	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8785 - 14624
06	10980 X	5217	-0-	-5763	-0-	368	1	4197	3	Y	592	586	0	27
						1	4	651	9					
07	DLQ G-10	4814	-0-	4814	4814	255	1	3721	3	Y	743	763	0	6
						21	4	817	9					
08	9419 X	4605	-0-	-4814	-0-	262	1	3791	3	Y	500	504	0	2
						2	4	550	9					
09	10320 X	4938	-0-	-5382	-0-	102	1	4015	3	Y	739	733	0	4
						8	4	813	9					
*10	6913 X	6484	-0-	-429	-0-	118	1	5441	3	Y	840	835	0	7
						1	4	924	9					
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
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	7432	-0-	-5558	-0-	525 1	5978 3	928 9	Y	844	837 0	1 8		42
07	DLQ G-10	8630	-0-	8630	8630	471 1	6846 3	1275 9	Y	1159	1190 0			11
08	DLQ G-10	9438	-0-	9438	18068	38 4	1275 9	7709 3	Y	1084	1087 0			8
09	DLQ G-10	9088	-0-	9088	27156	533 1	1192 9	7673 3	Y	1095	1090 0	3 1		10
*10	34620 X	7464	-0-	-27156	-0-	15 4	1205 9	6280 3	Y	952	949 0	1 1		12
11	9120 X NO RPT	-0-	-9120	-0-		136 1	1047 9		Y	NO RPT				12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
*06	14760 X	5912	-0-	-8848	-0-	428 1	4874 3	609 9	Y	554	554 0	1 8		28
07	DLQ G-10	6819	-0-	6819	6819	1 4	5473 3	939 9	Y	854	873 0	1 8		8
08	15297 X	8478	-0-	-6819	-0-	31 4	939 9	6960 3	Y	939	941 0			6
09	10830 X	10288	-0-	-542	-0-	481 1	1033 9	8881 3	Y	1058	1053 0	3 1		8
*10	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	4 4	1164 9	17329 3	Y	1620	1608 0	2 1		17
11	8190 X NO RPT	-0-	-8190	-0-		226 1	1782 9		Y	NO RPT	1 8			17
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
*06	14760 X	6402	-0-	-8358	-0-	377 1	4738 3	1247 9	Y	1134	1120 0	8 8		53
07	DLQ G-10	7233	-0-	7233	7233	1 4	5127 3	1725 9	Y	1568	1605 0	5 8		11
08	14543 X	7310	-0-	-7233	-0-	29 4	5354 3	1583 9	Y	1439	1444 0			6
09	11070 X	7587	-0-	-3483	-0-	370 1	1583 9	6057 3	Y	1240	1231 0	3 1		7
*10	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	3 4	1364 9	8673 3	Y	1385	1374 0	2 1		12
11	7080 X NO RPT	-0-	-7080	-0-		12 4	1524 9		Y	NO RPT	5 8			12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
06	11130 X	4058	-0-	-7072	-0-	189 1	2872 3	933 9	Y	848	839 0	3 8		40
07	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	1 4	2931 3	967 9	Y	879	910 0	2 8		7
08	8295 X	4179	-0-	-4116	-0-	16 4	967 9	3013 3	Y	869	866 0	5 8		5
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	208 1	956 9	3528 3	Y	942	936 0	2 1		7
*10	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	2 4	1036 9	10681 3	Y	1455	1444 0	2 1		14
11	4050 X NO RPT	-0-	-4050	-0-		7 4	1601 9		Y	NO RPT	2 8			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
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	12660 X	6724	-0-	-5936	-0-	472	1	5382	3	Y	790	784	0	37
						1	4	869	9					
07	DLQ G-10	7000	-0-	7000	7000	395	1	5742	3	Y	755	784	0	6
						32	4	831	9					
08	14657 X	7657	-0-	-7000	-0-	441	1	6365	3	Y	771	766	0	4
						3	4	848	9					
09	11370 X	8167	-0-	-3203	-0-	178	1	6992	3	Y	894	888	0	6
						14	4	983	9			2	8	
*10	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	210	1	9642	3	Y	878	873	0	9
						1	4	966	9			1	8	
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396														
06	11670 X	6528	-0-	-5142	-0-	462	1	5264	3	Y	728	722	0	35
						1	4	801	9					
07	DLQ G-10	6595	-0-	6595	6595	362	1	5269	3	Y	850	877	0	7
						29	4	935	9					
08	12643 X	6048	-0-	-6595	-0-	334	1	4834	3	Y	797	795	0	5
						3	4	877	9					
09	10530 X	7016	-0-	-3514	-0-	152	1	5986	3	Y	787	783	0	6
						12	4	866	9			1	8	
*10	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	172	1	7894	3	Y	889	884	0	9
						1	4	978	9			1	8	
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297														
06	12450 X	447	-0-	-12003	-0-	13	1	147	3	Y	261	268	0	15
						287	9							
07	DLQ G-10	755	-0-	755	755	8	1	121	3	Y	568	576	0	6
						1	4	625	9					
08	1782 X	1027	-0-	-755	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	5
						689	9							
09	9090 X	583	-0-	-8507	-0-	4	1	158	3	Y	383	382	0	4
						421	9					1	8	
*10	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	234	1	10736	3	Y	933	924	0	11
						1	4	1026	9			1	8	
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275														
06	10320 X	949	-0-	-9371	-0-	44	1	499	3	Y	369	372	0	17
						406	9							
07	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	98	1	1423	3	Y	692	703	0	5
						8	4	761	9					
08	6294 X	4004	-0-	-2290	-0-	205	1	2976	3	Y	746	741	0	3
						2	4	821	9					
09	8370 X	4287	-0-	-4083	-0-	84	1	3282	3	Y	832	820	0	5
						6	4	915	9			8	8	
*10	6603 X	4111	-0-	-2492	-0-	70	1	3179	3	Y	784	774	0	7
						862	9					7	8	
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE FRIDAY RANCH																			
WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017																			
M	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	7470 X	7292	-0-	-178	-0-				20 1	6888 3	Y	334	336 0					9	
									17 4	367 9									
07	DLQ G-10	6681	-0-	6681	6681				18 1	6340 3	Y	289	285 0	1 8				12	
									5 4	318 9									
08	12783 X	6102	-0-	-6681	-0-				18 1	5834 3	Y	223	227 0					8	
									5 4	245 9									
09	6660 X	5795	-0-	-865	-0-				17 1	5498 3	Y	250	244 0	1 8				13	
									5 4	275 9									
*10	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-				23 1	7368 3	Y	318	317 0	1 8				13	
									15 4	350 9									
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-						Y	NO RPT						13	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407					
06	13830 X	10668	-0-	-3162	-0-				29 1	9865 3	Y	682	690 0					24	
									24 4	750 9									
07	DLQ G-10	10321	-0-	10321	10321				28 1	9565 3	Y	655	645 0	1 8				33	
									7 4	721 9									
08	20468 X	10147	-0-	-10321	-0-				28 1	9344 3	Y	697	698 0	1 8				31	
									8 4	767 9									
09	12360 X	8912	-0-	-3448	-0-				25 1	8179 3	Y	637	627 0					41	
									7 4	701 9									
*10	12772 X	11096	-0-	-1676	-0-				32 1	10208 3	Y	760	763 0					38	
									20 4	836 9									
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-						Y	NO RPT						38	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386					
06	9060 X	6775	-0-	-2285	-0-				17 1	6265 3	Y	434	442 0					14	
									16 4	477 9									
07	DLQ G-10	6729	-0-	6729	6729				18 1	6187 3	Y	472	464 0					22	
									5 4	519 9									
08	13376 X	6647	-0-	-6729	-0-				19 1	6100 3	Y	475	476 0					21	
									5 4	523 9									
09	8820 X	6479	-0-	-2341	-0-				19 1	5991 3	Y	422	416 0					27	
									5 4	464 9									
*10	9114 X	7690	-0-	-1424	-0-				22 1	7129 3	Y	477	481 0					23	
									14 4	525 9									
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-						Y	NO RPT						23	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505					
06	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-				57 1	19936 3	Y	1679	1687 0	1 8				56	
									49 4	1847 9									
07	DLQ G-10	21279	-0-	21279	21279				57 1	19523 3	Y	1532	1513 0	2 8				73	
									14 4	1685 9									
08	41918 X	20639	-0-	-21279	-0-				56 1	18815 3	Y	1592	1595 0	2 8				68	
									17 4	1751 9									
09	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-				53 1	17081 3	Y	1372	1355 0	1 8				84	
									14 4	1509 9									
*10	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-				64 1	20748 3	Y	1584	1592 0	1 8				75	
									41 4	1742 9									
11	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-						Y	NO RPT						75	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
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	15300 X	14360	-0-	-940	-0-	37 1	12864 3	Y	1297	1294 0	1 8		44	
						32 4	1427 9							
07	DLQ G-10	14834	-0-	14834	14834	38 1	13279 3	Y	1370	1346 0	1 8		67	
						10 4	1507 9							
08	29908 X	15074	-0-	-14834	-0-	40 1	13506 3	Y	1378	1381 0	2 8		62	
						12 4	1516 9							
09	15510 X	14117	-0-	-1393	-0-	39 1	12666 3	Y	1274	1253 0	1 8		82	
						11 4	1401 9							
*10	16027 X	11113	-0-	-4914	-0-	31 1	9997 3	Y	968	998 0	1 8		51	
						20 4	1065 9							
11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-			Y	NO RPT				51	
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
06	11550 X	11487	-0-	-63	-0-	31 1	10673 3	Y	688	696 0	1 8		24	
						26 4	757 9							
07	DLQ G-10	11234	-0-	11234	11234	30 1	10416 3	Y	709	696 0	2 8		35	
						8 4	780 9							
08	22328 X	11094	-0-	-11234	-0-	30 1	10224 3	Y	755	754 0	2 8		34	
						9 4	831 9							
09	12270 X	9566	-0-	-2704	-0-	28 1	8859 3	Y	611	604 0	1 8		40	
						7 4	672 9							
*10	12679 X	10581	-0-	-2098	-0-	31 1	9825 3	Y	642	648 0	1 8		33	
						19 4	706 9							
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-			Y	NO RPT				33	
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 FRIDAY RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
06	18570 X	15589	-0-	-2981	-0-	42 1	14540 3	Y	883	891 0	1 8		29	
						36 4	971 9							
07	DLQ G-10	15357	-0-	15357	15357	41 1	14323 3	Y	893	877 0	2 8		43	
						11 4	982 9							
08	30538 X	15181	-0-	-15357	-0-	42 1	14152 3	Y	885	888 0	1 8		39	
						13 4	974 9							
09	16110 X	13258	-0-	-2852	-0-	38 1	12503 3	Y	642	640 0			41	
						11 4	706 9							
*10	16647 X	13797	-0-	-2850	-0-	40 1	13061 3	Y	609	620 0			30	
						26 4	670 9							
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			Y	NO RPT				30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
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	17730 X	14529	-0-	-3201	-0-	81 1	12432 3	Y	1813	1801 0	2 8		121	
						22 4	1994 9							
07	DLQ G-10	17759	-0-	17759	17759	72 1	12920 3	Y	4312	4163 0	1 8		269	
						24 4	4743 9							
08	32594 X	14835	-0-	-17759	-0-	80 1	12919 3	Y	1666	1865 0	1 8		69	
						3 4	1833 9							
09	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	84 1	12212 3	Y	1537	1545 0	1 8		60	
						5 4	1691 9							
*10	12927 X	9287	-0-	-3640	-0-	57 1	8081 3	Y	971	984 0	1 8		46	
						81 4	1068 9							
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-			Y	NO RPT				46	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
06	19500 X	14881	-0-	-4619	-0-	88 1	13284 3	Y	1351	1379 0			94	
						23 4	1486 9							
07	DLQ G-10	15847	-0-	15847	15847	82 1	14580 3	Y	1053	1075 0	1 8		71	
						27 4	1158 9							
08	31693 X	15846	-0-	-15847	-0-	87 1	13994 3	Y	1602	1611 0	1 8		61	
						3 4	1762 9							
09	15150 X	15010	-0-	-140	-0-	91 1	13211 3	Y	1547	1545 0			63	
						6 4	1702 9							
*10	16151 X	16151	-0-	-0-	-0-	100 1	14106 3	Y	1641	1622 0	1 8		81	
						140 4	1805 9							
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-			Y	NO RPT				81	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
06	20670 X	17092	-0-	-3578	-0-	98 1	15009 3	Y	1780	1797 0			121	
						27 4	1958 9							
07	DLQ G-10	17276	-0-	17276	17276	88 1	15708 3	Y	1319	1352 0	1 8		87	
						29 4	1451 9							
08	35000 X	17724	-0-	-17276	-0-	96 1	15496 3	Y	1935	1949 0			73	
						3 4	2129 9							
09	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	101 1	14578 3	Y	1761	1763 0	1 8		70	
						6 4	1937 9							
*10	15996 X	13959	-0-	-2037	-0-	86 1	12256 3	Y	1358	1363 0			65	
						123 4	1494 9							
11	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-			Y	NO RPT				65	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
06	17760 X	11646	-0-	-6114	-0-	65 1	9984 3	Y	1435	1456 0			99	
						18 4	1579 9							
07	DLQ G-10	10745	-0-	10745	10745	55 1	9774 3	Y	816	859 0			56	
						18 4	898 9							
08	21749 X	11004	-0-	-10745	-0-	60 1	9660 3	Y	1165	1176 0			45	
						2 4	1282 9							
09	14580 X	10940	-0-	-3640	-0-	66 1	9607 3	Y	1148	1147 0			46	
						4 4	1263 9							
*10	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	112 1	15897 3	Y	1823	1782 0			87	
						159 4	2005 9							
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-			Y	NO RPT				87	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
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	18450 X	17811	-0-	-639	-0-	101 1	15375 3	27 4	2308 9	Y	2098	2107 0	1 8	142
07	DLQ G-10	17499	-0-	17499	17499	88 1	15784 3	30 4	1597 9	Y	1452	1495 0	2 8	97
08	35703 X	18204	-0-	-17499	-0-	98 1	15692 3	3 4	2411 9	Y	2192	2205 0	1 8	83
09	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	103 1	15041 3	7 4	2302 9	Y	2093	2092 0		84
*10	16492 X	15342	-0-	-1150	-0-	93 1	13172 3	131 4	1946 9	Y	1769	1767 0		86
11	15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT			86
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
06	18780 X	16214	-0-	-2566	-0-	65 1	13651 3	21 4	2477 9	Y	2252	2158 1	2 8	324
07	DLQ G-10	18892	-0-	18892	18892	62 1	15856 3	35 4	2939 9	Y	2672	2586 1		410
08	36319 X	17427	-0-	-18892	-0-	71 1	14763 3	52 4	2541 9	Y	2310	2493 1	3 8	224
09	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	83 1	14292 3	3 4	2660 9	Y	2418	2364 1	2 8	276
*10	16244 X	16199	-0-	-45	-0-	68 1	13639 3	53 4	2439 9	Y	2217	2241 1	2 8	250
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT			250
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
06	16380 X	16040	-0-	-340	-0-	91 1	13849 3	24 4	2076 9	Y	1887	1899 0		128
07	DLQ G-10	15891	-0-	15891	15891	79 1	14164 3	27 4	1621 9	Y	1474	1503 0	1 8	98
08	32087 X	16196	-0-	-15891	-0-	87 1	13969 3	3 4	2137 9	Y	1943	1965 0	1 8	75
09	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	92 1	13313 3	6 4	2011 9	Y	1828	1828 0	1 8	74
*10	15376 X	14426	-0-	-950	-0-	88 1	12425 3	124 4	1789 9	Y	1626	1620 0	1 8	79
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			79
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
06	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	49 1	12502 3	1 4	1575 9	Y	1432	1402 0		57
07	DLQ G-10	13451	-0-	13451	13451	46 1	11844 3	1 4	1560 9	Y	1418	1371 0	16 1	88
08	26591 X	13140	-0-	-13451	-0-	125 1	11744 3	1271 9		Y	1155	1169 0		74
09	14130 X	10650	-0-	-3480	-0-	259 1	9281 3	1110 9		Y	1009	1034 0		49
*10	14601 X	51	-0-	-14550	-0-	8 3	43 9			Y	39	84 0		4
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
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	9540 X	8910	-0-	-630	-0-	33	1	8287	3	Y	536	533	0	22
						590	9							
07	DLQ G-10	8531	-0-	8531	8531	30	1	7859	3	Y	583	562	0	36
						1	4	641	9				7 1	
08	16887 X	8356	-0-	-8531	-0-	82	1	7657	3	Y	561	562	0	35
						617	9							
09	9150 X	6831	-0-	-2319	-0-	165	1	5920	3	Y	678	681	0	32
						746	9							
*10	9455 X	7821	-0-	-1634	-0-	126	1	6822	3	Y	794	791	0	35
						873	9							
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT			35
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
06	10170 X	9447	-0-	-723	-0-	32	1	8313	3	Y	1001	982	0	40
						1	4	1101	9					
07	DLQ G-10	9254	-0-	9254	9254	31	1	8037	3	Y	1077	1038	0	67
						1	4	1185	9				12 1	
08	17902 X	8648	-0-	-9254	-0-	82	1	7652	3	Y	831	845	0	53
						914	9							
09	9930 X	7146	-0-	-2784	-0-	171	1	6130	3	Y	768	784	0	37
						845	9							
*10	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	180	1	9789	3	Y	1340	1318	0	59
						1	4	1474	9					
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT			59
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
06	8430 X	8100	-0-	-330	-0-	29	1	7169	3	Y	820	813	0	33
						902	9							
07	DLQ G-10	8341	-0-	8341	8341	28	1	7377	3	Y	850	821	0	52
						1	4	935	9				10 1	
08	15891 X	7550	-0-	-8341	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0	30
						496	9							
09	7200 X	6590	-0-	-610	-0-	155	1	5544	3	Y	810	802	0	38
						891	9							
*10	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	178	1	9690	3	Y	1637	1603	0	72
						1	4	1801	9					
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT			72
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
06	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	42	1	8876	3	Y	1239	1191	1	177
						14	4	1363	9				1 8	
07	DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	24	1	6011	3	Y	858	893	1	142
						13	4	944	9					
08	17134 X	10142	-0-	-6992	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	116
						30	4	1394	9				2 8	
09	10080 X	8219	-0-	-1861	-0-	41	1	7004	3	Y	1066	1059	1	122
						1	4	1173	9				1 8	
*10	10416 X	8590	-0-	-1826	-0-	36	1	7314	3	Y	1102	1100	1	123
						28	4	1212	9					
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
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	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	57 1	12211 3	Y	1245	1112	1			166
						19 4	1370 9							
07	DLQ G-10	13487	-0-	13487	13487	48 1	12163 3	Y	1135	1124	1			177
						27 4	1249 9							
08	25099 X	11612	-0-	-13487	-0-	50 1	10230 3	Y	1178	1244	1	1 8		110
						36 4	1296 9							
09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	57 1	9737 3	Y	1044	1034	1	1 8		119
						2 4	1148 9							
*10	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	52 1	10364 3	Y	1057	1059	1	1 8		116
						40 4	1163 9							
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			Y	NO RPT					116
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
06	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	80 1	16868 3	Y	1560	1360	1	3 8		204
						26 4	1716 9							
07	DLQ G-10	10704	-0-	10704	10704	39 1	9687 3	Y	870	926	1			148
						21 4	957 9							
08	27614 X	16910	-0-	-10704	-0-	72 1	14846 3	Y	1764	1753	1	1 8		158
						52 4	1940 9							
09	18060 X	15273	-0-	-2787	-0-	78 1	13545 3	Y	1497	1480	1	2 8		173
						3 4	1647 9							
*10	18662 X	12546	-0-	-6116	-0-	55 1	11186 3	Y	1146	1186	1	1 8		132
						44 4	1261 9							
11	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-			Y	NO RPT					132
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-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 #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
06	18360 X	12187	-0-	-6173	-0-	43 1	10988 3	Y	1050	1036	0			42
						1 4	1155 9							
07	DLQ G-10	11621	-0-	11621	11621	40 1	10366 3	Y	1104	1066	0	13 1		67
						1 4	1214 9							
08	22423 X	10802	-0-	-11621	-0-	103 1	9652 3	Y	952	960	0			59
						1047 9								
09	12180 X	9752	-0-	-2428	-0-	235 1	8414 3	Y	1003	1016	0			46
						1103 9								
*10	12586 X	9142	-0-	-3444	-0-	145 1	7867 3	Y	1027	1029	0			44
						1130 9								
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-			Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
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	12000 X	10412	-0-	-1588	-0-	37	1	9362	3	Y	920	907	0	37
						1	4	1012	9					
07	DLQ G-10	10414	-0-	10414	10414	35	1	9252	3	Y	1024	986	0	63
						1	4	1126	9					
08	20881 X	10467	-0-	-10414	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0	59
						1025	9							
09	11220 X	8427	-0-	-2793	-0-	205	1	7353	3	Y	790	811	0	38
						869	9							
*10	11160 X	9573	-0-	-1587	-0-	157	1	8494	3	Y	838	839	0	37
						922	9							
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT			37
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
06	11070 X	10040	-0-	-1030	-0-	35	1	9003	3	Y	910	898	0	37
						1	4	1001	9					
07	DLQ G-10	9924	-0-	9924	9924	33	1	8531	3	Y	1235	1182	0	76
						1	4	1359	9					
08	21039 X	11115	-0-	-9924	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0	121
						2149	9							
09	10680 X	8971	-0-	-1709	-0-	213	1	7617	3	Y	1037	1105	0	53
						1141	9							
*10	11036 X	7809	-0-	-3227	-0-	124	1	6718	3	Y	879	892	0	40
						967	9							
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT			40
FOGMT														
WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
06	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	432	1	6508	3	Y	1175	1169	0	69
						4	4	1293	9					
07	DLQ G-10	8407	-0-	8407	8407	433	1	6621	3	Y	1211	1204	0	75
						21	4	1332	9					
08	17239 X	8832	-0-	-8407	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0	54
						16	4	1284	9					
09	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	403	1	6699	3	Y	1158	1168	0	42
						2	4	1274	9					
*10	8525 X	7361	-0-	-1164	-0-	332	1	5788	3	Y	1127	1127	0	41
						1	4	1240	9					
11	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT			41
FOGMT														
WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
06	8250 X	4144	-0-	-4106	-0-	220	1	3317	3	Y	550	563	0	33
						2	4	605	9					
07	DLQ G-10	5549	-0-	5549	5549	283	1	4331	3	Y	837	819	0	51
						14	4	921	9					
08	14074 X	8525	-0-	-5549	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0	47
						16	4	1144	9					
09	7500 X	7431	-0-	-69	-0-	371	1	6157	3	Y	820	837	0	30
						1	4	902	9					
*10	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	428	1	7454	3	Y	990	983	0	37
						1	4	1089	9					
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
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	3540 X	228	-0-	-3312	-0-	14	1	211	3	Y	3	4	0	1
07	DLQ G-10	559	-0-	559	559	32	1	492	3	Y	30	28	0	3
08	1245 X	686	-0-	-559	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	3	0	-0-
09	2880 X	910	-0-	-1970	-0-	34	1	564	3	Y	284	274	0	10
*10	2976 X	84	-0-	-2892	-0-	312	9	79	3	Y	-0-	10	0	-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	5	1			Y	NO RPT			-0-
FOGMT														
WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	478	1	7184	3	Y	1144	1127	0	67
07	DLQ G-10	8461	-0-	8461	8461	443	1	6773	3	Y	1112	1109	0	69
08	19215 X	10754	-0-	-8461	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	63
09	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	494	1	8201	3	Y	1197	1215	0	43
*10	9207 X	3336	-0-	-5871	-0-	143	1	2485	3	Y	644	663	0	24
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	708	9			Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
06	8220 X	7839	-0-	-381	-0-	28	1	6913	3	Y	816	804	0	33
07	DLQ G-10	8027	-0-	8027	8027	898	9	6904	3	Y	996	956	0	62
08	15617 X	7590	-0-	-8027	-0-	1096	9	6642	3	Y	797	807	0	52
09	8670 X	6332	-0-	-2338	-0-	71	1	5423	3	Y	688	706	0	34
*10	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	877	9	12737	3	Y	1046	1030	0	46
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	152	1	1151	9	Y	NO RPT			46
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
06	16110 X	11174	-0-	-4936	-0-	47	1	9841	3	Y	1169	1170	0	33
07	DLQ G-10	11605	-0-	11605	11605	1286	9	10317	3	Y	1125	1124	0	34
08	22311 X	10706	-0-	-11605	-0-	50	1	9487	3	Y	1072	1084	0	22
09	11790 X	9807	-0-	-1983	-0-	1238	9	8820	3	Y	863	862	0	23
*10	12183 X	11424	-0-	-759	-0-	40	1	10177	3	Y	946	931	0	38
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	1179	9	1041	9	Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165															
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	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	45 1	9371 3	Y	1026	1020	0				30
07	DLQ G-10	11308	-0-	11308	11308	1129 9	10134 3	Y	1022	1020	0				32
08	22212 X	10904	-0-	-11308	-0-	50 1	9726 3	Y	1034	1044	0				22
09	10530 X	8986	-0-	-1544	-0-	1124 9	8075 3	Y	796	796	0				22
*10	10912 X	8787	-0-	-2125	-0-	41 1	7684 3	Y	861	848	0				35
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-	1137 9	947 9	Y	NO RPT						35
						35 1									
						876 9									
						134 1									
						22 4									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928	
06	9870 X	4199	-0-	-5671	-0-	17 1	3488 3	Y	631	634	0				18
07	DLQ G-10	5130	-0-	5130	5130	694 9	4486 3	Y	565	566	0				17
08	10044 X	4914	-0-	-5130	-0-	22 1	4300 3	Y	542	547	0				12
09	6900 X	4440	-0-	-2460	-0-	622 9	3848 3	Y	523	520	0				15
*10	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	18 1	11627 3	Y	915	893	0				37
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	596 9	1007 9	Y	NO RPT						37
						17 1									
						575 9									
						202 1									
						33 4									
FOGMT														WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835	
06	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	628 1	9457 3	Y	1584	1535	0	1	8		92
07	DLQ G-10	12464	-0-	12464	12464	6 4	10505 3	Y	1125	1144	0	1	8		72
08	25582 X	13118	-0-	-12464	-0-	687 1	1238 9	Y	1060	1082	0				50
09	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	34 4	11219 3	Y	992	1005	0				37
*10	12214 X	7487	-0-	-4727	-0-	708 1	1166 9	Y	744	752	0				29
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	25 4	10718 3	Y	NO RPT						29
						646 1	1091 9								
						2 4	6306 3								
						362 1	818 9								
						1 4									
FOGMT														WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659	
06	7770 X	5658	-0-	-2112	-0-	292 1	4396 3	Y	879	889	0				53
07	DLQ G-10	5474	-0-	5474	5474	3 4	967 9	Y	672	682	0				43
08	11905 X	6431	-0-	-5474	-0-	290 1	4431 3	Y	742	750	0				35
09	7020 X	5770	-0-	-1250	-0-	14 4	739 9	Y	694	703	0				26
*10	7037 X	6150	-0-	-887	-0-	332 1	5271 3	Y	738	736	0				28
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	12 4	816 9	Y	NO RPT						28
						284 1	4722 3								
						1 4	763 9								
						289 1	5048 3								
						1 4	812 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
FOGMT				WELL #:	17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL	DEPTH	6330	PERF. 6940	- 12674	
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	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	263 1	3959 3	Y	740	743 0	1 8		44		
						2 4	814 9								
07	DLQ G-10	3846	-0-	3846	3846	198 1	3034 3	Y	549	558 0	1 8		34		
						10 4	604 9								
08	DLQ G-10	4016	-0-	4016	7862	204 1	3236 3	Y	517	527 0			24		
						7 4	569 9								
09	DLQ G-10	3931	-0-	3931	11793	187 1	3114 3	Y	572	576 0			20		
						1 4	629 9								
*10	16958 X	5165	-0-	-11793	-0-	240 1	4184 3	Y	673	669 0			24		
						1 4	740 9								
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT				24		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	7540	PERF. 8030	- 13763	
06	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	52 1	10865 3	Y	813	821 0			24		
						894 9									
07	DLQ G-10	10987	-0-	10987	10987	49 1	10024 3	Y	831	829 0			26		
						914 9									
08	21247 X	10260	-0-	-10987	-0-	39 1	9267 3	Y	867	874 0			19		
						954 9									
09	12810 X	9432	-0-	-3378	-0-	37 1	8594 3	Y	728	727 0			20		
						801 9									
*10	13237 X	7639	-0-	-5598	-0-	119 1	6791 3	Y	645	639 0			26		
						19 4	710 9								
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-			Y	NO RPT				26		
STANLEY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	8870	PERF. 9405	- 14771	
06	54840 X	43777	-0-	-11063	-0-	127 1	42460 3	Y	1081	1033 0			108		
						1 4	1189 9								
07	DLQ G-10	43221	-0-	43221	43221	119 1	42005 3	Y	995	1008 0			95		
						2 4	1095 9								
08	87193 X	43972	-0-	-43221	-0-	119 1	42637 3	Y	1064	1062 0			97		
						46 4	1170 9								
09	44100 X	34676	-0-	-9424	-0-	50 1	33709 3	Y	831	848 0	1 8		79		
						3 4	914 9								
*10	45570 X	11506	-0-	-34064	-0-	12 1	11396 3	Y	40	50 0			69		
						54 4	44 9								
11	43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-			Y	NO RPT				69		
STANLEY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8676	PERF. 9338	- 13024	
06	27780 X	21772	-0-	-6008	-0-	62 1	20686 3	Y	931	892 0			94		
						1024 9									
07	DLQ G-10	21428	-0-	21428	21428	58 1	20388 3	Y	892	901 0			85		
						1 4	981 9								
08	43187 X	21759	-0-	-21428	-0-	57 1	20745 3	Y	849	857 0			77		
						23 4	934 9								
09	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	25 1	16301 3	Y	674	688 0			63		
						1 4	741 9								
*10	24242 X	12836	-0-	-11406	-0-	13 1	12678 3	Y	77	60 0			80		
						60 4	85 9								
11	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-			Y	NO RPT				80		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
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	47340 X	39213	-0-	-8127	-0-	131	1	37724	3	Y	1208	1203	1	32
						29	4	1329	9					
07	DLQ G-10	39537	-0-	39537	39537	61	1	38053	3	Y	1262	1271	1	23
						35	4	1388	9					
08	76899 X	37362	-0-	-39537	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1	16
						7	4	1343	9					
09	39660 X	29711	-0-	-9949	-0-	33	1	28602	3	Y	976	941	1	50
						2	4	1074	9				1 8	
*10	40982 X	35017	-0-	-5965	-0-	31	1	33413	3	Y	1004	1001	1	53
						469	4	1104	9					
11	39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-					Y	NO RPT			53
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	13710 X	11759	-0-	-1951	-0-	11182	3	1	4	Y	524	518	0	26
						576	9							
07	DLQ G-10	12456	-0-	12456	12456	23	1	11903	3	Y	480	475	0	27
						2	4	528	9					
08	24473 X	12017	-0-	-12456	-0-	24	1	11522	3	Y	427	402	0	52
						1	4	470	9					
09	12330 X	7851	-0-	-4479	-0-	17	1	7539	3	Y	261	285	0	26
						8	4	287	9					
*10	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	37	1	12559	3	Y	440	423	0	36
						26	4	484	9				7 8	
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT			36
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
06	22290 X	10109	-0-	-12181	-0-	9693	3	416	9	Y	378	377	0	18
07	DLQ G-10	9641	-0-	9641	9641	18	1	9223	3	Y	363	361	0	19
						1	4	399	9				1 8	
08	18240 X	8599	-0-	-9641	-0-	18	1	8171	3	Y	373	348	0	44
						410	9							
09	10680 X	8477	-0-	-2203	-0-	18	1	8091	3	Y	326	339	0	30
						9	4	359	9				1 8	
*10	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	3	Y	417	411	0	35
						22	4	459	9				1 8	
11	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT			35
TOVAR WLC B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														
06	16350 X	6969	-0-	-9381	-0-	24	1	2969	3	Y	72	176	1	359
						3897	4	79	9					
07	DLQ G-10	13679	-0-	13679	13679	10309	3	2965	4	Y	368	358	1	369
						405	9							
08	27755 X	14076	-0-	-13679	-0-	10708	3	2358	4	Y	918	865	1	422
						1010	9							
09	13380 X	3139	-0-	-10241	-0-	2339	3	712	4	Y	80	278	1	224
						88	9							
*10	9083 X	7596	-0-	-1487	-0-	1	1	7040	3	Y	148			372
						392	4	163	9					
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT			372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	128	3	28	4	Y	59	40	1		19
						65	9								
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1023	3	312	4	Y	130	83	1		66
						143	9								
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				66
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT				66
STANLEY RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985															
06	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	28	1	29677	3	Y	1093	1064	0		62
						1202	9								
07	DLQ G-10	32657	-0-	32657	32657	31	1	31368	3	Y	1143	1162	0		43
						1	4	1257	9						
08	60689 X	28032	-0-	-32657	-0-	25	1	26905	3	Y	987	961	0		69
						16	4	1086	9						
09	30270 X	21517	-0-	-8753	-0-	24	1	20785	3	Y	620	639	0		50
						26	4	682	9						
*10	31279 X	15116	-0-	-16163	-0-	20	1	14648	3	Y	391	385	0		56
						18	4	430	9						
11	30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					Y	NO RPT				56
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808															
06	5310 X	3385	-0-	-1925	-0-	153	1	2867	3	Y	331	337	0		14
						1	4	364	9						
07	DLQ G-10	3207	-0-	3207	3207	170	1	2714	3	Y	287	282	0		19
						7	4	316	9						
08	6478 X	3271	-0-	-3207	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0		32
						407	9								
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	3	Y	318	331	0		19
						350	9								
*10	4960 X	3945	-0-	-1015	-0-	207	1	3377	3	Y	327	321	0		25
						1	4	360	9						
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT				25
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477															
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	39	-0-	39	39	2	1	35	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
08	74 X	35	-0-	-39	-0-	2	1	33	3	Y	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				-0-
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 272033															
COMPL. DATE 10/31/2013															
TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835															
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	8370 X	7750	-0-	-620	-0-	63	1	6752	3	Y	845	862	0	54	
						5	4	930	9						
07	DLQ G-10	9597	-0-	9597	9597	80	1	8181	3	Y	1212	1184	0	82	
						3	4	1333	9						
08	18923 X	9326	-0-	-9597	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0	103	
						1961	9								
09	7740 X	6757	-0-	-983	-0-	66	1	4788	3	Y	1727	1689	0	141	
						3	4	1900	9						
*10	7998 X	4837	-0-	-3161	-0-	58	1	3354	3	Y	1290	1318	0	113	
						6	4	1419	9						
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT			113	
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 272034															
COMPL. DATE 10/31/2013															
TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027															
06	14160 X	11851	-0-	-2309	-0-	82	1	8827	3	Y	2668	2513	0	155	
						7	4	2935	9						
07	DLQ G-10	10130	-0-	10130	10130	78	1	8006	3	Y	1857	1881	0	131	
						3	4	2043	9						
08	20025 X	9895	-0-	-10130	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0	112	
						2060	9								
09	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	Y	1764	1730	0	146	
						3	4	1940	9						
*10	12245 X	6581	-0-	-5664	-0-	81	1	4700	3	Y	1628	1633	0	141	
						9	4	1791	9						
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT			141	
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 272035															
COMPL. DATE 10/31/2013															
TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877															
06	15720 X	7488	-0-	-8232	-0-	60	1	6415	3	Y	916	1018	0	63	
						5	4	1008	9						
07	DLQ G-10	8891	-0-	8891	8891	70	1	7285	3	Y	1394	1362	0	95	
						3	4	1533	9						
08	16515 X	7624	-0-	-8891	-0-	67	1	6143	3	Y	1285	1303	0	77	
						1414	9								
09	12750 X	6231	-0-	-6519	-0-	63	1	4529	3	Y	1487	1442	0	122	
						3	4	1636	9						
*10	13175 X	10	-0-	-13165	-0-	7	3	3	9	Y	3	114	0	11	
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT			11	
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 272036															
COMPL. DATE 10/20/2013															
TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133															
06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	78	1	8483	3	Y	1827	1762	0	109	
						7	4	2010	9						
07	DLQ G-10	9256	-0-	9256	9256	75	1	7682	3	Y	1360	1373	0	96	
						3	4	1496	9						
08	15854 X	6598	-0-	-9256	-0-	63	1	5768	3	Y	697	748	0	45	
						767	9								
09	15660 X	7179	-0-	-8481	-0-	79	1	5664	3	Y	1303	1242	0	106	
						3	4	1433	9						
*10	10943 X	6695	-0-	-4248	-0-	87	1	5067	3	Y	1392	1378	0	120	
						10	4	1531	9						
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT			120	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458															
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	3000 X	102	-0-	-2898	-0-	47 1	3 4	Y	47	30	1			55	
07	DLQ G-10	267	-0-	267	267	52 9	6 4	Y	83	73	1			65	
08	7442 X	7175	-0-	-267	-0-	91 9									
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	807 1	6191 3	Y	147	138	1			74	
*10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	15 4	162 9								
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	423 1	3097 3	Y	32	49	1			57	
						14 4	35 9								
						203 1	1513 3	Y	-0-	57	1			-0-	
						7 4									
								Y	NO RPT					-0-	
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477															
06	4620 X	160	-0-	-4460	-0-	82 1	6 4	Y	65	93	1			170	
07	DLQ G-10	82	-0-	82	82	72 9	2 4	Y	33	107	1			96	
08	307 X	225	-0-	-82	-0-	44 1									
09	1950 X	166	-0-	-1784	-0-	36 9	57 3	Y	145	155	1			86	
*10	2015 X	673	-0-	-1342	-0-	8 1									
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	160 9	106 3	Y	41	57	1			70	
						14 1	45 9								
						1 4	540 3	Y	53	59	1			64	
						73 1	58 9								
						2 4		Y	NO RPT					64	
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470															
06	3630 X	371	-0-	-3259	-0-	224 1	16 4	Y	119	82	1			149	
07	DLQ G-10	431	-0-	431	431	131 9	11 4	Y	96	130	1			115	
08	2249 X	1818	-0-	-431	-0-	314 1									
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	106 9	1456 3	Y	154	175	1			94	
*10	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	189 1	169 9								
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	4 4	4125 3	Y	193	132	1			155	
						565 1	212 9								
						18 4	5525 3	Y	394	270	1			279	
						746 1	433 9								
						23 4		Y	NO RPT					279	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093															
06	6600 X	5426	-0-	-1174	-0-	5165 3	261 9	Y	237	235	0	1 8		11	
07	DLQ G-10	6432	-0-	6432	6432	12 1	6068 3	Y	319	312	0	2 8		16	
08	13026 X	6594	-0-	-6432	-0-	1 4	351 9								
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	14 1	6272 3	Y	280	264	0			32	
*10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	308 9									
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	13 1	5585 3	Y	228	239	0	2 8		19	
						5 4	251 9								
						18 1	6344 3	Y	253	252	0	1 8		19	
						14 4	278 9								
								Y	NO RPT					19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		6H		RRCID -> 272105		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 9004 - 13942				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	6840 X	5919	-0-	-921	-0-		5605	3		314	9	Y	285		285	0	1 8	12
07	DLQ G-10	6375	-0-	6375	6375		12	1		6056	3	Y	278		276	0	1 8	13
							1	4		306	9							
08	12931 X	6556	-0-	-6375	-0-		14	1		6254	3	Y	262		246	0		29
							288	9										
09	6210 X	5591	-0-	-619	-0-		13	1		5352	3	Y	201		211	0	2 8	17
							5	4		221	9							
*10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-		21	1		7345	3	Y	266		262	0	1 8	20
							16	4		293	9							
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-							Y	NO RPT					20
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9413 - 14390				
06	8940 X	6374	-0-	-2566	-0-		6152	3		222	9	Y	202		203	0	1 8	10
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		11	1		5477	3	Y	205		203	0	1 8	11
							1	4		226	9							
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-		12	1		5462	3	Y	240		223	0		28
							264	9										
09	7590 X	5857	-0-	-1733	-0-		12	1		5617	3	Y	202		210	0	2 8	18
							6	4		222	9							
*10	7502 X	2561	-0-	-4941	-0-		7	1		2457	3	Y	84		93	0	1 8	8
							5	4		92	9							
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-							Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		94H		RRCID -> 272111		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 8730 - 12270				
06	7770 X	6473	-0-	-1297	-0-		33	1		5693	3	Y	679		679	0		44
							747	9										
07	DLQ G-10	8376	-0-	8376	8376		38	1		7362	3	Y	887		878	0	2 8	51
							976	9										
08	17232 X	8856	-0-	-8376	-0-		50	1		7758	3	Y	953		956	0	1 8	47
							1048	9										
09	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-		47	1		7409	3	Y	885		876	0	3 8	53
							974	9										
*10	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-		50	1		8547	3	Y	848		851	0	1 8	49
							933	9										
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-							Y	NO RPT					49
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		98H		RRCID -> 272123		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8468 - 14602				
06	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-		34	1		5821	3	Y	399		396	0		25
							439	9										
07	DLQ G-10	6180	-0-	6180	6180		30	1		5865	3	Y	259		270	0		14
							285	9										
08	12607 X	6427	-0-	-6180	-0-		39	1		5977	3	Y	374		371	0	1 8	16
							411	9										
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-		38	1		5878	3	Y	468		458	0	1 8	25
							515	9										
*10	5983 X	4756	-0-	-1227	-0-		26	1		4374	3	Y	324		333	0		16
							356	9										
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-							Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
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	15000 X	8829	-0-	-6171	-0-	8548	3	281	9	Y	255	254	0	13
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	16	1	8145	3	Y	245	242	0	14
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	1	4	270	9					
09	13680 X	5261	-0-	-8419	-0-	14	1	6595	3	Y	189	179	0	24
*10	9796 X	9171	-0-	-625	-0-	208	9							
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	12	1	5103	3	Y	128	139	0	13
						5	4	141	9					
						26	1	8900	3	Y	205	201	0	17
						19	4	226	9					
										Y	NO RPT			17
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
06	9930 X	6419	-0-	-3511	-0-	6201	3	218	9	Y	198	198	0	9
07	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	13	1	6656	3	Y	217	213	0	12
08	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	1	4	239	9					
09	7380 X	6350	-0-	-1030	-0-	15	1	6606	3	Y	209	196	0	25
*10	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	230	9							
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	14	1	6136	3	Y	176	184	0	16
						6	4	194	9					
						25	1	8349	3	Y	227	223	0	19
						17	4	250	9					
										Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
06	5850 X	5264	-0-	-586	-0-	28	1	4818	3	Y	380	377	0	25
07	DLQ G-10	4830	-0-	4830	4830	418	9							
08	9756 X	4926	-0-	-4830	-0-	22	1	4335	3	Y	430	430	0	25
09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	473	9							
*10	5239 X	4445	-0-	-794	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	16
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	365	9							
						27	1	4162	3	Y	321	318	0	18
						353	9							
						24	1	4126	3	Y	268	272	0	14
						295	9							
										Y	NO RPT			14
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
06	11760 X	10464	-0-	-1296	-0-	81	1	8736	3	Y	1491	1542	0	94
07	DLQ G-10	12342	-0-	12342	12342	7	4	1640	9					
08	24515 X	12173	-0-	-12342	-0-	95	1	9692	3	Y	2320	2259	0	155
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	3	4	2552	9					
*10	14353 X	8883	-0-	-5470	-0-	106	1	9866	3	Y	2000	2037	0	118
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-	1	4	2200	9					
						90	1	6483	3	Y	337	421	0	34
						4	4	371	9					
						112	1	6502	3	Y	2052	1922	0	164
						12	4	2257	9					
										Y	NO RPT			164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546															
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	4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	14	1	2458	3	Y	264	268	0	18	
07	DLQ G-10	363	-0-	363	363	290	9	340	3	Y	19	34	0	3	
08	2948 X	2585	-0-	-363	-0-	21	9	2407	3	Y	147	142	0	8	
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	16	1	3483	3	Y	44	48	0	4	
*10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	162	9	4399	3	Y	234	224	0	14	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	22	1							14	
						48	9								
						26	1								
						257	9								
										Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523	
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	3465	3	Y	488	478	0	32	
07	DLQ G-10	4168	-0-	4168	4168	537	9	3648	3	Y	455	458	0	1 8	28
08	7854 X	3686	-0-	-4168	-0-	19	1	3295	3	Y	336	344	0	1 8	19
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	501	9	2644	3	Y	283	283	0		19
*10	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	21	1	2555	3	Y	232	235	0		16
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	370	9							16	
						17	1								
						311	9								
						15	1								
						255	9			Y	NO RPT			16	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043	
06	4200 X	2332	-0-	-1868	-0-	12	1	2031	3	Y	263	267	0	17	
07	DLQ G-10	4356	-0-	4356	4356	289	9	3791	3	Y	496	484	0	1 8	28
08	8475 X	4119	-0-	-4356	-0-	19	1	3649	3	Y	405	412	0	1 8	20
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	546	9	3468	3	Y	392	388	0	1 8	23
*10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	24	1	4375	3	Y	430	428	0	1 8	24
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	446	9							24	
						22	1								
						431	9								
						26	1								
						473	9			Y	NO RPT			24	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090	
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	24	1	4016	3	Y	460	453	0	29	
07	DLQ G-10	4730	-0-	4730	4730	506	9	4177	3	Y	484	484	0	1 8	28
08	8899 X	4169	-0-	-4730	-0-	21	1	3639	3	Y	460	466	0		22
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	532	9	3362	3	Y	478	472	0	1 8	27
*10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	24	1	3561	3	Y	429	432	0		24
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	506	9							24	
						22	1								
						526	9								
						21	1								
						472	9			Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
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	10230 X	8438	-0-	-1792	-0-	65 1	6961 3	1407 9	Y	1279	1278 0			78
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	5 4	6577 3	1081 9	Y	983	992 0			69
08	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	64 1	6520 3	1108 9	Y	1007	1016 0			60
09	8280 X	5104	-0-	-3176	-0-	2 4	3983 3	1063 9	Y	966	945 0			81
*10	8556 X	4897	-0-	-3659	-0-	71 1	3734 3	1092 9	Y	993	987 0			87
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-	1108 9			Y	NO RPT				87
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
06	15690 X	13255	-0-	-2435	-0-	106 1	11388 3	1752 9	Y	1593	1660 0			102
07	DLQ G-10	13390	-0-	13390	13390	9 4	11248 3	2028 9	Y	1844	1820 0			126
08	26443 X	13053	-0-	-13390	-0-	110 1	11011 3	1923 9	Y	1748	1770 0			104
09	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	1 4	7709 3	2609 9	Y	2372	2284 0			192
*10	14849 X	6905	-0-	-7944	-0-	106 1	4947 3	1863 9	Y	1694	1735 0			151
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-	5 4			Y	NO RPT				151
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
06	12180 X	10348	-0-	-1832	-0-	55 1	9450 3	843 9	Y	766	761 0			50
07	DLQ G-10	10476	-0-	10476	10476	843 9	9578 3	849 9	Y	772	774 0	2 8		46
08	20910 X	10434	-0-	-10476	-0-	49 1	9462 3	911 9	Y	828	831 0	2 8		41
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	61 1	7755 3	50 1	Y	501	510 0			32
*10	9858 X	6501	-0-	-3357	-0-	911 9	6211 3	551 9	Y	230	246 0			16
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	50 1		37 1	Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
06	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	81 1	13875 3	1436 9	Y	1305	1305 0	3 8		83
07	DLQ G-10	15252	-0-	15252	15252	1436 9	13794 3	71 1	Y	1261	1268 0	4 8		72
08	30882 X	15630	-0-	-15252	-0-	1387 9	13980 3	91 1	Y	1417	1420 0	2 8		67
09	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	1559 9	13232 3	85 1	Y	1382	1365 0	4 8		80
*10	14756 X	9288	-0-	-5468	-0-	1520 9	8427 3	50 1	Y	737	772 0	3 8		42
11	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-	811 9			Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
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	11010 X	8711	-0-	-2299	-0-	46	1	7792	3	Y	794	786	0	51
07	DLQ G-10	9586	-0-	9586	9586	873	9	8705	3	Y	760	765	0	44
08	19311 X	9725	-0-	-9586	-0-	45	1	8737	3	Y	846	848	0	41
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	836	9	7759	3	Y	753	749	0	44
*10	8463 X	6527	-0-	-1936	-0-	57	1	5954	3	Y	489	505	0	28
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-	931	9			Y	NO RPT			28
						50	1							
						828	9							
						35	1							
						538	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
06	7410 X	6236	-0-	-1174	-0-	33	1	5688	3	Y	468	464	0	29
07	DLQ G-10	5711	-0-	5711	5711	515	9	5288	3	Y	360	368	0	20
08	11245 X	5534	-0-	-5711	-0-	27	1	5178	3	Y	293	300	0	13
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	396	9	4939	3	Y	381	373	0	21
*10	6541 X	4359	-0-	-2182	-0-	34	1	4031	3	Y	276	283	0	14
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	322	9			Y	NO RPT			14
						32	1							
						419	9							
						24	1							
						304	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
06	8700 X	6505	-0-	-2195	-0-	35	1	5906	3	Y	513	512	0	33
07	DLQ G-10	6418	-0-	6418	6418	564	9	5863	3	Y	477	482	0	27
08	12857 X	6439	-0-	-6418	-0-	30	1	5874	3	Y	479	482	0	23
09	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	525	9	4740	3	Y	393	393	0	23
*10	6727 X	6583	-0-	-144	-0-	38	1	6066	3	Y	437	436	0	24
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	527	9			Y	NO RPT			24
						30	1							
						432	9							
						36	1							
						481	9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
06	11130 X	10862	-0-	-268	-0-	10037	3	1	4	Y	749	743	0	51
07	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	824	9	10671	3	Y	795	781	0	63
08	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	25	1	875	9	Y	789	798	0	53
09	10920 X	10281	-0-	-639	-0-	3	4	10164	3	Y	694	707	0	39
*10	11284 X	10286	-0-	-998	-0-	28	1	9502	3	Y	675	680	0	33
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	868	9			Y	NO RPT			33
						16	1							
						763	9							
						25	1							
						743	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
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	11880 X	9063	-0-	-2817	-0-	8747	3	316	9	Y	287	284	0	15
07	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	16	1	8283	3	Y	273	267	0	15
						1	4	300	9					
08	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	16	1	7427	3	Y	232	219	0	28
						255	9							
09	9690 X	7188	-0-	-2502	-0-	16	1	6934	3	Y	210	217	0	19
						7	4	231	9					
*10	9548 X	8018	-0-	-1530	-0-	23	1	7706	3	Y	248	245	0	21
						16	4	273	9					
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
06	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	14915	3	1	4	Y	1210	1187	0	80
						1331	9							
07	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	31	1	13011	3	Y	1042	1038	0	82
						4	4	1146	9					
08	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	74
						1	4	1244	9					
09	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	23	1	13252	3	Y	1040	1057	0	56
						1144	9							
*10	12958 X	10215	-0-	-2743	-0-	25	1	9400	3	Y	718	738	0	35
						790	9							
11	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT			35
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
06	10380 X	6373	-0-	-4007	-0-	6116	3	257	9	Y	234	233	0	11
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	9	1	4844	3	Y	151	153	0	8
						1	4	166	9					
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	3	Y	133	126	0	15
						146	9							
09	7230 X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0	3
						1	4	37	9					
*10	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	32	1	10793	3	Y	296	276	0	22
						22	4	326	9					
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
06	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	4	Y	1716	1692	0	115
						1888	9							
07	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	33	1	13665	3	Y	1757	1731	0	139
						4	4	1933	9					
08	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	31	1	11566	3	Y	1550	1584	0	104
						1705	9							
09	13710 X	12511	-0-	-1199	-0-	19	1	10971	3	Y	1383	1409	0	77
						1521	9							
*10	14167 X	11782	-0-	-2385	-0-	26	1	10358	3	Y	1270	1282	0	64
						1	4	1397	9					
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
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	16260 X	14006	-0-	-2254	-0-	12548	3	1458	9	Y	1325	1312	0	90
07	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	30	1	12909	3	Y	1363	1342	0	109
08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	4	4	1499	9					
09	13230 X	12041	-0-	-1189	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	89
*10	13671 X	9720	-0-	-3951	-0-	1437	9							
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	19	1	10794	3	Y	1116	1141	0	64
						1228	9							
						23	1	8731	3	Y	878	895	0	47
						966	9							
										Y	NO RPT			47
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
06	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	21891	3	1	4	Y	2528	2503	0	171
07	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	2781	9							
08	24982 X	24982	-0-	-0-	-0-	51	1	21195	3	Y	2444	2418	0	194
09	22950 X	22226	-0-	-724	-0-	6	4	2688	9					
*10	23715 X	21268	-0-	-2447	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	176
11	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-	1	4	2912	9					
						33	1	19737	3	Y	2232	2282	0	124
						1	4	2455	9					
						49	1	18929	3	Y	2081	2100	0	104
						1	4	2289	9					
										Y	NO RPT			104
STANLEY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
06	25770 X	23556	-0-	-2214	-0-	22	1	22934	3	Y	545	533	0	30
07	23459 X	23459	-0-	-0-	-0-	600	9							
08	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	22	1	22831	3	Y	550	560	0	20
09	22650 X	15088	-0-	-7562	-0-	1	4	605	9					
*10	23405 X	4624	-0-	-18781	-0-	19	1	19504	3	Y	579	560	0	39
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-	11	4	637	9					
						17	1	14615	3	Y	398	405	0	31
						18	4	438	9					
						6	1	4489	3	Y	112	125	0	18
						6	4	123	9					
										Y	NO RPT			18
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	14706	3	1638	9	Y	1489	1472	0	100
07	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	34	1	14320	3	Y	1448	1431	0	115
08	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	4	4	1593	9					
09	13860 X	13189	-0-	-671	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	75
*10	14322 X	12782	-0-	-1540	-0-	1208	9							
11	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-	20	1	11874	3	Y	1177	1187	0	64
						1295	9							
						29	1	11530	3	Y	1111	1120	0	54
						1	4	1222	9					
										Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548															
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	BALANCE
06	7020 X	6426	-0-	-594	-0-	278	1	5176	3	Y	884	900	0		57
07	DLQ G-10	6960	-0-	6960	6960	972	9	5678	3	Y	843	852	0		48
08	13513 X	6553	-0-	-6960	-0-	927	9	5557	3	Y	566	576	0		38
09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	373	1	5159	3	Y	705	695	0		48
*10	7409 X	4945	-0-	-2464	-0-	623	9	3961	3	Y	655	663	0		40
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	303	1								
						776	9								
						263	1								
						721	9								
										Y	NO RPT				40
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504	
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	58	54	0		4
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	64	9	242	3	Y	58	59	0		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1								
						64	9			Y	NO RPT				3
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372	
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	333	1	6212	3	Y	908	909	0		58
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	999	9	5454	3	Y	927	932	0		53
08	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	340	1	5041	3	Y	807	806	0		54
09	7530 X	5578	-0-	-1952	-0-	1020	9	4530	3	Y	711	714	0		51
*10	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	338	1	7394	3	Y	856	855	0		52
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	888	9								
						266	1			Y	NO RPT				52
						782	9								
						491	1								
						942	9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567	
06	6120 X	4817	-0-	-1303	-0-	209	1	3892	3	Y	651	656	0		41
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	716	9	4142	3	Y	515	527	0		29
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	259	1	4093	3	Y	734	716	0		47
09	5760 X	4790	-0-	-970	-0-	567	9	3990	3	Y	514	524	0		37
*10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	275	1	4757	3	Y	530	535	0		32
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	807	9			Y	NO RPT				32
						235	1								
						565	9								
						316	1								
						583	9								

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 668

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC ROGERS DENTONIO 16 UNIT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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	6960	X	6504	-0-	-456		-0-	272	1	5071	3	Y	1055	1069	0			68
07	6203	X	6203	-0-	-0-		-0-	1161	9	5103	3	Y	710	736	0			42
08	6376	X	6376	-0-	-0-		-0-	319	1	5180	3	Y	771	762	0			51
09	6690	X	5716	-0-	-974		-0-	781	9	4633	3	Y	737	736	0			52
*10	7963	X	7963	-0-	-0-		-0-	348	1	6530	3	Y	908	906	0			54
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510		-0-	848	9			Y	NO RPT					54
ROGERS DENTONIO 16 UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 272298	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 6879	PERF. 7687	-	12527						
06	8799	X	8799	-0-	-0-		-0-	373	1	6945	3	Y	1346	1350	0			86
07	8954	X	8954	-0-	-0-		-0-	1481	9	7140	3	Y	1244	1259	0			71
08	8799	X	8799	-0-	-0-		-0-	446	1	6996	3	Y	1213	1204	0			80
09	8790	X	8713	-0-	-77		-0-	1368	9	6946	3	Y	1235	1229	0			86
*10	9083	X	7385	-0-	-1698		-0-	469	1	5687	3	Y	1200	1214	0			72
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790		-0-	1334	9			Y	NO RPT					72
ROGERS DENTONIO 16 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 272333	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 7807	-	12745						
06	5640	X	4324	-0-	-1316		-0-	220	1	4104	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-		-0-	278	1	4450	3	Y	265	251	0			14
08	7255	X	7255	-0-	-0-		-0-	292	9	5816	3	Y	954	908	0			60
09	8303	X	8303	-0-	-0-		-0-	390	1	6683	3	Y	1115	1098	0			77
*10	5256	X	5256	-0-	-0-		-0-	1049	9	3970	3	Y	930	950	0			57
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020		-0-	393	1			Y	NO RPT					57
STANLEY RANCH					WELL #:	27H	RRCID -> 272334	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 9303	-	13069						
06	23880	X	23801	-0-	-79		-0-	22	1	22878	3	Y	819	803	0			45
07	26973	X	26973	-0-	-0-		-0-	901	9	25978	3	Y	880	894	0			31
08	23113	X	23113	-0-	-0-		-0-	26	1	22179	3	Y	818	794	0			55
09	23790	X	17821	-0-	-5969		-0-	1	4	900	9	Y	582	591	0	1	8	45
*10	24583	X	17378	-0-	-7205		-0-	13	4	17140	3	Y	533	507	0			71
11	23790	X	NO RPT	-0-	-23790		-0-	22	4	16748	3		NO RPT					71
								23	1	586	9							71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 272335	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7290	-	12445						
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	6540 X	4038	-0-	-2502	-0-	144 780 9		3114	3	Y		709	714	1				147
07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	235 1098 9		4602	3	Y		998	1032	1				113
08	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	297 938 9		6020	3	Y		853	847	1				119
09	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	264 1 4		5444	3	Y		921	956	1				84
*10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	270 958 9		5708	3	Y		871	888	1				67
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y		NO RPT						67
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 272336	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7322	-	12368						
06	6690 X	5725	-0-	-965	-0-	211 971 9		4543	3	Y		883	733	1				150
07	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	356 799 9		6971	3	Y		726	790	1				86
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	84 798 9		1706	3	Y		725	712	1				99
09	5730 X	1014	-0-	-4716	-0-	15 697 9		302	3	Y		634	674	1				59
*10	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	267 1082 9		5644	3	Y		984	970	1				73
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y		NO RPT						73
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	9H	RRCID -> 272337	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 7401	-	12387						
06	6660 X	6538	-0-	-122	-0-	265 565 9		5708	3	Y		514	497	1				102
07	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	383 754 9		7509	3	Y		685	710	1				77
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	273 503 9		5522	3	Y		457	468	1				66
09	6540 X	6378	-0-	-162	-0-	274 1 4		5663	3	Y		400	428	1				38
*10	6758 X	6143	-0-	-615	-0-	258 420 9		5465	3	Y		382	389	1				31
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y		NO RPT						31
DIAMOND H STATE				WELL #:	20H	RRCID -> 272345	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 8114	-	12461						
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	31 10 4		1950	3	Y		714	706	1		1	8	41
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	62 820 9		2807	3	Y		745	757	1		5	8	24
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	26 1 4		1121	3	Y		381	391	1		3	8	11
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5 1 4		225	3	Y		57	64	1				4
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	63 10 1		450	3	Y		115	112	1				7
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	4 4		127	9	Y		NO RPT						7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772															
M	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	11610 X	9467	-0-	-2143	-0-	89	1	7715	3	Y	1509	1557	0		177
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	3	4	1660	9						
08	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	89	1	7607	3	Y	1303	1347	0		133
09	10980 X	4897	-0-	-6083	-0-	6	4	1433	9						
*10	10571 X	36	-0-	-10535	-0-	70	1	4536	3	Y	1543	1488	0		188
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-	7	4	1697	9						
						50	1	3844	3	Y	911	991	0		108
						1	4	1002	9						
						30	3	6	9	Y	5	100	0		13
										Y	NO RPT				13
STUMBERG RANCH UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689															
06	8550 X	7128	-0-	-1422	-0-	64	1	5645	3	Y	1287	1248	0		142
07	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	3	4	1416	9						
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	69	1	5933	3	Y	1408	1410	0		140
09	7140 X	6034	-0-	-1106	-0-	5	4	1549	9						
*10	7378 X	6443	-0-	-935	-0-	56	1	3637	3	Y	1567	1514	0		193
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-	6	4	1724	9						
						60	1	4588	3	Y	1259	1310	0		142
						1	4	1385	9						
						83	1	5193	3	Y	1058	1068	0		132
						3	4	1164	9						
										Y	NO RPT				132
STUMBERG RANCH UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666															
06	9750 X	6982	-0-	-2768	-0-	64	1	5577	3	Y	1216	1194	0		135
07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	3	4	1338	9						
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	60	1	5265	3	Y	1125	1146	0		114
09	5850 X	5830	-0-	-20	-0-	5	4	1238	9						
*10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	55	1	3494	3	Y	1343	1293	0		164
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	5	4	1477	9						
						58	1	4447	3	Y	1204	1234	0		134
						1	4	1324	9						
						79	1	4938	3	Y	982	994	0		122
						2	4	1080	9						
										Y	NO RPT				122
STUMBERG RANCH UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906															
06	6390 X	5777	-0-	-613	-0-	54	1	4670	3	Y	955	939	0		107
07	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	2	4	1051	9						
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	58	1	5000	3	Y	970	980	0		97
09	5790 X	5111	-0-	-679	-0-	4	4	1067	9						
*10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	50	1	3258	3	Y	813	808	0		102
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	5	4	894	9						
						53	1	4052	3	Y	914	917	0		99
						1	4	1005	9						
						89	1	5592	3	Y	1017	994	0		122
						3	4	1119	9						
										Y	NO RPT				122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
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	7440 X	320	-0-	-7120	-0-	3 1	230 3	Y	79	83 0				10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	87 9			Y	-0-	10 0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-				Y	-0-				-0-
*10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT				-0-
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
06	9390 X	8493	-0-	-897	-0-	81 1	7030 3	Y	1254	1241 0				141
07	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	3 4	1379 9	Y	949	991 0				99
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	66 1	5743 3	Y	1570	1481 0				188
09	9660 X	6713	-0-	-2947	-0-	5 4	1044 9	Y	1294	1337 0				145
*10	8773 X	8200	-0-	-573	-0-	64 1	4106 3	Y	1206	1203 0				148
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	6 4	1727 9	Y	NO RPT					148
						68 1	5221 3	Y						
						1 4	1423 9							
						108 1	6762 3	Y						
						3 4	1327 9							
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
06	7260 X	3209	-0-	-4051	-0-	27 1	2388 3	Y	721	654 0				74
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	1 4	793 9	Y	1260	1214 0				120
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	46 1	3978 3	Y	863	873 0				110
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3 4	1386 9	Y	702	733 0				79
*10	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	34 1	2201 3	Y	487	504 0				62
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	3 4	949 9	Y	NO RPT					62
						33 1	2530 3	Y						
						772 9								
						38 1	2390 3	Y						
						1 4	536 9							
DIAMOND H STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	38 1	2382 3	Y	308	313 1				18
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	12 4	339 9	Y	213	223 1				8
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	50 1	2257 3	Y	310	307 1	1 8			10
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	234 9	2104 3	Y	481	457 1				34
*10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	50 1	341 9	Y	517	522 1				29
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-	57 1	2386 3	Y	NO RPT					29
						1 4	529 9							
						37 1	1770 3	Y						
						18 4	569 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
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	3330 X	2522	-0-	-808	-0-	25 1	1526 3	Y	876	852 1	1 8			48
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	7 4	964 9							
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	37 1	1674 3	Y	693	719 1	1 8			21
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	762 9								
*10	3100 N	3173	-0-	73	73	27 1	1165 3	Y	457	465 1	1 8			12
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	1 4	503 9							
						28 1	1186 3	Y	261	253 1	1 8			19
						1 4	287 9							
						53 1	2516 3	Y	526	514 1	2 8			29
						25 4	579 9							
								Y	NO RPT					29
WORTHY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
06	84960 X	79815	-0-	-5145	-0-	264 1	75881 3	Y	3284	3260 1				85
07	87365 X	87365	-0-	-0-	-0-	58 4	3612 9							
08	80262 X	80262	-0-	-0-	-0-	135 1	83538 3	Y	3287	3313 1	2 8			57
09	68400 X	63588	-0-	-4812	-0-	76 4	3616 9							
*10	70680 X	56991	-0-	-13689	-0-	115 1	77129 3	Y	2730	2755 1				32
11	68400 X	NO RPT	-0-	-68400	-0-	15 4	3003 9							
						71 1	61127 3	Y	2168	2089 1	2 8			109
						5 4	2385 9							
						50 1	54158 3	Y	1839	1851 1	1 8			96
						760 4	2023 9							
								Y	NO RPT					96
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	117 1	4991 3	Y	613	613 0				80
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	674 9								
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	91 1	4613 3	Y	781	758 0	2 8			101
09	5790 X	3869	-0-	-1921	-0-	859 9								
*10	5983 X	2826	-0-	-3157	-0-	98 1	4597 3	Y	625	615 0	2 8			109
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	1 4	688 9							
						63 1	3383 3	Y	384	415 0	1 8			77
						1 4	422 9							
						43 1	2285 3	Y	453	460 0	1 8			69
						498 9								
								Y	NO RPT					69
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
06	14010 X	12477	-0-	-1533	-0-	52 1	10876 3	Y	1408	1398 0				41
07	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	1549 9								
08	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	55 1	11202 3	Y	1429	1425 0				45
09	12480 X	10294	-0-	-2186	-0-	1572 9								
*10	12896 X	8078	-0-	-4818	-0-	46 1	10864 3	Y	1476	1488 0				33
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-	1624 9								
						38 1	9078 3	Y	1070	1072 0				31
						1 4	1177 9							
						120 1	6858 3	Y	983	973 0				41
						19 4	1081 9							
								Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
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	14700 X	7061	-0-	-7639	-0-	25 1	1873 9	5163 3	Y	1703	1701 0			50
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	22 1	1574 9	4503 3	Y	1431	1436 0			45
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	19 1	1188 9	4501 3	Y	1080	1101 0			24
09	10680 X	6910	-0-	-3770	-0-	23 1	1434 9	5453 3	Y	1304	1291 0			37
*10	8525 X	5655	-0-	-2870	-0-	72 1	12 4	4143 3	Y	1298	1281 0			54
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			1428 9	Y	NO RPT				54
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
06	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	56 1	1560 9	11681 3	Y	1418	1413 0			41
07	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	55 1	1686 9	11243 3	Y	1533	1526 0			48
08	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	46 1	1760 9	10937 3	Y	1600	1613 0			35
09	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	12099 3	Y	1757	1742 0			50
*10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	133 1	1933 9	7632 3	Y	1314	1309 0			55
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	22 4		1445 9	Y	NO RPT				55
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
06	10320 X	8207	-0-	-2113	-0-	33 1	1378 9	6796 3	Y	1253	1251 0			36
07	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	33 1	1293 9	6677 3	Y	1175	1174 0			37
08	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	27 1	1198 9	6272 3	Y	1089	1102 0			24
09	9990 X	5649	-0-	-4341	-0-	21 1	637 9	4991 3	Y	579	586 0			17
*10	10168 X	9686	-0-	-482	-0-	147 1	147 1	8456 3	Y	963	940 0			40
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	24 4		1059 9	Y	NO RPT				40
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
06	8220 X	5773	-0-	-2447	-0-	20 1	1481 9	4272 3	Y	1346	1345 0			37
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	22 1	1396 9	4475 3	Y	1269	1268 0			38
08	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	18 1	1175 9	4254 3	Y	1068	1084 0			22
09	6360 X	5290	-0-	-1070	-0-	18 1	1179 9	4093 3	Y	1072	1065 0			29
*10	6572 X	5831	-0-	-741	-0-	77 1	12 4	4397 3	Y	1223	1203 0			49
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			1345 9	Y	NO RPT				49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
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	30900 X	24503	-0-	-6397	-0-	361 1	23474 3	Y	607	603 0				24
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	668 9								29
08	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	381 1	23659 3	Y	535	530 0				30
09	26370 X	19198	-0-	-7172	-0-	5 4	589 9		561	560 0				32
*10	26846 X	12250	-0-	-14596	-0-	326 1	23337 3	Y	417	414 0	1 8			42
11	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-	3 4	617 9		272	262 0				42
						321 1	18416 3	Y						
						2 4	459 9							
						169 1	11780 3	Y						
						2 4	299 9							
								Y	NO RPT					
STANLEY RANCH													WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899	
06	21840 X	16259	-0-	-5581	-0-	236 1	15321 3	Y	638	633 0				25
07	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	702 9								27
08	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	250 1	15509 3	Y	520	518 0				25
09	17970 X	12597	-0-	-5373	-0-	3 4	572 9		470	472 0				27
*10	17360 X	11975	-0-	-5385	-0-	211 1	15107 3	Y	354	352 0				50
11	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-	2 4	517 9		344	321 0				50
						210 1	11997 3	Y						
						1 4	389 9							
						164 1	11431 3	Y						
						2 4	378 9							
								Y	NO RPT					
MAUND RANCH 23 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158	
06	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	494 1	9225 3	Y	971	961 0	4 8			41
07	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	3 4	1068 9		740	722 0	10 8			49
08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	560 1	8921 3	Y	778	753 0	7 8			67
09	10800 X	8907	-0-	-1893	-0-	22 4	814 9		648	672 0	2 8			41
*10	11160 X	4828	-0-	-6332	-0-	512 1	8666 3	Y	460	461 0	2 8			38
11	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-	1 4	856 9							38
						499 1	7695 3	Y						
						713 9								
						250 1	4071 3	Y						
						1 4	506 9							
								Y	NO RPT					
DIAMOND H STATE													WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436	
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	35 1	2121 3	Y	372	373 1				22
07	1900 N	2363	-0-	463	463	10 4	409 9		304	315 1				11
08	2944 N	2481	-0-	-463	-0-	44 1	1985 3	Y	581	575 1				17
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	334 9			881	836 1				62
*10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	42 1	1799 3	Y	695	716 1				41
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	1 4	639 9							41
						38 1	1605 3	Y						
						1 4	969 9							
						27 1	1314 3	Y						
						13 4	765 9							
								Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	15	11	1	4
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	17	9	26	3	Y	5	8	1	1
09	1200 X	44	-0-	-1156	-0-	10	1	25	3	Y	7	7	1	1
*10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	6	9	55	3	Y	17	17	1	1
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	11	1							
						8	9							
						21	1							
						19	9							
										Y	NO RPT			1
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	3	Y	1156	1156	0	32
07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1272	9	4679	3	Y	1129	1127	0	34
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	23	1	4753	3	Y	1099	1110	0	23
09	7650 X	3304	-0-	-4346	-0-	1242	9	2480	3	Y	739	742	0	20
*10	6572 X	4306	-0-	-2266	-0-	20	1	3271	3	Y	881	866	0	35
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	1209	9	969	9	Y	NO RPT			35
						11	1							
						813	9							
						57	1							
						9	4							
WORTHY RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
06	28140 X	21047	-0-	-7093	-0-	179	1	19947	3	Y	837	826	0	40
07	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	921	9	21519	3	Y	800	817	0	23
08	21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	77	1	20805	3	Y	730	723	0	30
09	20040 X	18808	-0-	-1232	-0-	880	9	18067	3	Y	644	654	0	19
*10	20708 X	19358	-0-	-1350	-0-	30	1	18067	3	Y	599	565	0	52
11	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-	6	4	18582	3	Y	NO RPT			52
						3	1	659	9					
						114	4							
WORTHY RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934														
06	25380 X	22248	-0-	-3132	-0-	187	1	20931	3	Y	1026	1012	0	50
07	24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	1	4	1129	9	Y	1036	1056	0	30
08	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	83	1	23488	3	Y	922	914	0	38
09	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	1	4	1140	9	Y	778	792	0	23
*10	20460 X	18702	-0-	-1758	-0-	33	1	23384	3	Y	664	629	0	58
11	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-	7	4	1014	9					
						35	1	19749	3	Y				
						2	4	856	9					
						3	1	17859	3	Y				
						110	4	730	9					
										Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617														
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	10740 X	8125	-0-	-2615	-0-	34 1	7119 3	Y			884	888 0		25
07	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	972 9	7661 3	Y			941	938 0		28
08	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	37 1	10247 3	Y			1078	1084 0		22
09	9540 X	7682	-0-	-1858	-0-	1035 9	6642 3	Y			919	917 0		24
*10	9021 X	8684	-0-	-337	-0-	44 1	7432 3	Y			1001	986 0		39
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	1186 9	1101 9	Y			NO RPT			39
						29 1								
						1011 9								
						130 1								
						21 4								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
06	5850 X	3954	-0-	-1896	-0-	175 1	3262 3	Y			469	480 0		21
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	1 4	3423 3	Y			507	494 0		34
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	215 1	558 9	Y			514	502 0		46
09	4650 X	3354	-0-	-1296	-0-	8 4	2796 3	Y			461	477 0		30
*10	4712 X	4085	-0-	-627	-0-	165 1	3312 3	Y			517	504 0		43
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	565 9	569 9	Y			NO RPT			43
						173 1								
						507 9								
						203 1								
						1 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
06	33510 X	26089	-0-	-7421	-0-	221 1	24711 3	Y			1051	1037 0		51
07	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1 4	1156 9	Y			981	1003 0		29
08	27477 X	27477	-0-	-0-	-0-	96 1	26953 3	Y			869	861 0		37
09	28320 X	22970	-0-	-5350	-0-	1 4	1079 9	Y			798	809 0	1 8	25
*10	28613 X	23972	-0-	-4641	-0-	37 1	26476 3	Y			799	752 0	1 8	71
11	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-	8 4	956 9	Y			NO RPT			71
						39 1	22051 3	Y						
						2 4	878 9	Y						
						4 1	22948 3	Y						
						141 4	879 9	Y						
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	52 1	971 3	Y			324	329 0		13
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	356 9	751 3	Y			231	230 0		14
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	47 1	254 9	Y			330	316 0		28
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	2 4	991 3	Y			270	281 0		17
*10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	59 1	953 3	Y			479	459 0		37
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	363 9	1599 3	Y			NO RPT			37
						62 1								
						297 9								
						99 1								
						527 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC MAUND RANCH 23 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272811		CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4713	-0-	1713		1713	189	1	3524	3	Y	908	917	0			38
07	6071 X	4358	-0-	-1713		-0-	206	1	3278	3	Y	787	774	0			51
08	4349 X	4349	-0-	-0-		-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			74
09	4055 X	4055	-0-	-0-		-0-	193	1	2972	3	Y	809	832	0	2	8	49
*10	4279 X	4279	-0-	-0-		-0-	890	9									
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600		-0-	190	1	3081	3	Y	916	892	0	1	8	72
							1008	9			Y	NO RPT					72
WORTHLEY RANCH				WELL #:	56H	RRCID -> 272812	COMPL. DATE 08/15/2014				TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962						
06	66694 X	66694	-0-	-0-		-0-	218	1	62559	3	Y	3517	3485	1			91
07	66593 X	66593	-0-	-0-		-0-	48	4	3869	9							
08	62060 X	62060	-0-	-0-		-0-	102	1	62793	3	Y	3310	3343	1			58
09	57750 X	49560	-0-	-8190		-0-	57	4	3641	9							
*10	59675 X	46359	-0-	-13316		-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
11	57750 X	NO RPT	-0-	-57750		-0-	12	4	3048	9							
							54	1	47071	3	Y	2210	2130	1	1	8	112
							4	4	2431	9							
							40	1	43476	3	Y	2030	2036	1			106
							610	4	2233	9							
											Y	NO RPT					106
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 272814	COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147						
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-
WORTHLEY RANCH				WELL #:	31H	RRCID -> 272815	COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409						
06	26520 X	19847	-0-	-6673		-0-	33	1	19006	3	Y	733	737	1			38
07	22106 X	22106	-0-	-0-		-0-	2	4	806	9							
08	23088 X	23088	-0-	-0-		-0-	36	1	21172	3	Y	815	811	1			42
09	22740 X	19470	-0-	-3270		-0-	1	4	897	9							
*10	23498 X	13205	-0-	-10293		-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
11	22350 X	NO RPT	-0-	-22350		-0-	1185	9									
							35	1	18452	3	Y	894	863	1	1	8	89
							983	9									
							93	1	12646	3	Y	422	465	1			46
							2	4	464	9							
											Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
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	36750 X	31240	-0-	-5510	-0-	29 1	30498 3	Y	648	643 0				37
07	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	713 9	35036 3	Y	783	791 0				29
08	32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	35 1	31535 3	Y	915	882 0				62
09	33120 X	29626	-0-	-3494	-0-	1 4	1007 9		760	763 0	1 8			58
*10	32271 X	22996	-0-	-9275	-0-	29 1	28721 3	Y	550	532 0				76
11	31530 X	NO RPT	-0-	-31530	-0-	19 4	836 9	Y	NO RPT					76
						31 1	22332 3							
						28 4	605 9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
06	41820 X	35544	-0-	-6276	-0-	33 1	34378 3	Y	1030	1011 0				58
07	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	1133 9	38152 3	Y	1075	1094 0				39
08	35375 X	35375	-0-	-0-	-0-	38 1	1183 9		993	965 0				67
09	36630 X	30505	-0-	-6125	-0-	1 4	34231 3	Y	760	767 0	2 8			58
*10	36735 X	33327	-0-	-3408	-0-	32 1	1092 9		692	657 0				93
11	35550 X	NO RPT	-0-	-35550	-0-	20 4	29598 3	Y	NO RPT					93
						34 1	836 9							
						37 4	32481 3							
						40 4	761 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
06	4770 X	4079	-0-	-691	-0-	182 1	3393 3	Y	457	467 0				19
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1 4	503 9		315	314 0				20
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	193 1	3064 3	Y	386	374 0				32
09	4560 X	3400	-0-	-1160	-0-	7 4	347 9		411	419 0				24
*10	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	183 1	3090 3	Y	453	441 0				36
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	425 9	2769 3	Y	NO RPT					36
						179 1	498 9							
						452 9								
						225 1	3661 3							
						1 4	498 9							
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
06	5940 X	5708	-0-	-232	-0-	257 1	4798 3	Y	593	606 0				25
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1 4	652 9		656	640 0				41
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	321 1	5106 3	Y	623	611 0				53
09	6120 X	5703	-0-	-417	-0-	12 4	722 9		654	667 0	1 8			39
*10	6324 X	5530	-0-	-794	-0-	301 1	5102 3	Y	629	618 0				50
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-	1 4	685 9		NO RPT					50
						303 1	4681 3							
						719 9								
						280 1	4557 3							
						1 4	692 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
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	5640 X	3597	-0-	-2043	-0-	153 1	2849 3	594 9	594 9	Y	540	556 0		23
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	175 1	2791 3	617 9	617 9	Y	561	549 0		35
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	162 1	2734 3	386 9	386 9	Y	351	356 0		30
09	5610 X	3071	-0-	-2539	-0-	167 1	2570 3	334 9	334 9	Y	304	317 0		17
*10	5611 X	4444	-0-	-1167	-0-	236 1	3835 3	372 9	372 9	Y	338	329 0		26
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	1 4				Y	NO RPT			26
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
06	5250 X	4243	-0-	-1007	-0-	190 1	3547 3	505 9	505 9	Y	459	469 0		20
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	233 1	3711 3	524 9	524 9	Y	476	465 0		31
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	215 1	3629 3	586 9	586 9	Y	533	518 0		46
09	5790 X	3844	-0-	-1946	-0-	204 1	3153 3	487 9	487 9	Y	443	460 0	1 8	28
*10	5580 X	4701	-0-	-879	-0-	243 1	3963 3	494 9	494 9	Y	449	441 0		36
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	1 4				Y	NO RPT			36
WORTHY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341														
06	26580 X	22637	-0-	-3943	-0-	190 1	21182 3	1264 9	1264 9	Y	1149	1127 0		56
07	23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	78 1	21862 3	1140 9	1140 9	Y	1036	1061 0		31
08	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	31 1	21305 3	1102 9	1102 9	Y	1002	991 0		42
09	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	30 1	17463 3	1015 9	1015 9	Y	923	936 0	1 8	28
*10	18879 X	11798	-0-	-7081	-0-	2 4	11109 3	619 9	619 9	Y	563	541 0		50
11	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-	68 4				Y	NO RPT			50
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
06	5400 X	691	-0-	-4709	-0-	2 1	17 3	672 9	672 9	Y	611	592 0		77
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	65 1	833 3	395 9	395 9	Y	359	384 0	1 8	51
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	40 1	524 3	441 9	441 9	Y	401	384 0	1 8	67
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	86 1	955 3	347 9	347 9	Y	315	323 0	1 8	58
*10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	707 1	7699 3	784 9	784 9	Y	713	669 0	2 8	100
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-	1 4				Y	NO RPT			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476															
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	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-										-0-
07	253 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	40	36	0		4
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	44	9								
09	1650 X	299	-0-	-1351	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0		24
*10	1705 X	535	-0-	-1170	-0-	178	9								
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-	9	1	102	3	Y	171	166	0		29
						188	9								
						30	1	331	3	Y	158	163	0		24
						174	9								
										Y	NO RPT				24
MAUND RANCH 19 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622	
06	3000 N	3592	-0-	592	1173	324	1	2280	3	Y	898	763	1		277
07	6395 X	5222	-0-	-1173	-0-	988	9								
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	1015	1	3053	3	Y	1048	968	1		357
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1	4	1153	9						
*10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1		229
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	1582	9								
						1450	1	3228	3	Y	937	1035	1	2 8	129
						4	4	1031	9						
						1639	1	4175	3	Y	1252	1247	1	1 8	133
						10	4	1377	9						
										Y	NO RPT				133
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803	
06	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	552	1	14874	3	Y	823	819	0		44
07	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	2	4	905	9						
08	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	489	1	14832	3	Y	1622	1583	0		83
09	11670 X	7680	-0-	-3990	-0-	2	4	1784	9						
*10	27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	613	1	14019	3	Y	949	988	0		44
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-	1	4	1044	9						
						257	1	6840	3	Y	530	554	0		20
						583	9								
						728	1	25278	3	Y	1772	1723	0		69
						3	4	1949	9						
										Y	NO RPT				69
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615	
06	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	420	1	11302	3	Y	1208	1198	0		64
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	1	4	1329	9						
08	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	390	1	11807	3	Y	300	347	0		17
09	13050 X	10513	-0-	-2537	-0-	1	4	330	9						
*10	13485 X	7778	-0-	-5707	-0-	507	1	11584	3	Y	1292	1253	0		56
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-	1421	9								
						356	1	9479	3	Y	615	648	0		23
						1	4	677	9						
						194	1	6760	3	Y	748	743	0		28
						1	4	823	9						
										Y	NO RPT				28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098															
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	30900 X	23672	-0-	-7228	-0-	39	1	22717	3	Y	830	834	1	42	
						3	4	913	9						
07	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	43	1	24791	3	Y	929	924	1	47	
						1	4	1022	9						
08	26781 X	26781	-0-	-0-	-0-	42	1	25431	3	Y	1188	1173	1	62	
						1	4	1307	9						
09	26490 X	21920	-0-	-4570	-0-	40	1	20833	3	Y	952	923	1	91	
						1047	9								
*10	27373 X	12085	-0-	-15288	-0-	83	1	11384	3	Y	560	597	1	54	
						2	4	616	9						
11	25920 X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					Y	NO RPT			54	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616	
06	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	278	1	7503	3	Y	958	952	0	52	
						1	4	1054	9						
07	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	281	1	8506	3	Y	652	668	0	36	
						1	4	717	9						
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0	40	
						922	9								
09	8850 X	5866	-0-	-2984	-0-	198	1	5261	3	Y	370	393	0	17	
						407	9								
*10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	229	1	7945	3	Y	933	911	0	39	
						1	4	1026	9						
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT			39	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671	
06	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	376	1	10122	3	Y	718	739	0	40	
						1	4	790	9						
07	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	281	1	8533	3	Y	652	657	0	35	
						1	4	717	9						
08	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0	52	
						1249	9								
09	11280 X	9462	-0-	-1818	-0-	317	1	8454	3	Y	627	653	0	26	
						1	4	690	9						
*10	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	414	1	14414	3	Y	1654	1613	0	67	
						2	4	1819	9						
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT			67	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884	
06	8220 X	358	-0-	-7862	-0-	3	3	355	9	Y	323	360	0	19	
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	218	225	0	12	
						240	9								
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0	21	
						499	9								
09	8040 X	5073	-0-	-2967	-0-	154	1	4087	3	Y	756	747	0	30	
						832	9								
*10	8122 X	7581	-0-	-541	-0-	178	1	6206	3	Y	1087	1072	0	45	
						1	4	1196	9						
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			45	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
WORTHY RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8454	PERF. 9128 - 13801			
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	29580 X	24908	-0-	-4672	-0-	215	1 4	24066	3 9	Y	569	564	0			27
07	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	93	1 4	26344	3 9	Y	654	663	0			18
08	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	38	1 4	26532	3 9	Y	832	816	0			34
09	28140 X	20415	-0-	-7725	-0-	34	1 4	19591	3 9	Y	716	728	0	1	8	21
*10	28861 X	20767	-0-	-8094	-0-	3	1 4	19825	3 9	Y	743	700	0			64
11	26610 X	NO RPT	-0-	-26610	-0-	122		817		Y	NO RPT					64
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29H	RRCID ->	272873	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	7463	PERF. 8176 - 14261			
06	5640 X	4601	-0-	-1039	-0-	19	1 9	3900	3 9	Y	620	624	0			18
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	19	1 9	3880	3 9	Y	688	685	0			21
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	16	1 9	3781	3 9	Y	740	746	0			15
09	7140 X	4816	-0-	-2324	-0-	15	1 9	3511	3 9	Y	1173	1156	0			32
*10	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	1290	1 4	7359	3 9	Y	2170	2115	0			87
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	21		2387		Y	NO RPT					87
STANLEY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	272874	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL	DEPTH	8642	PERF. 9216 - 13776			
06	26580 X	19668	-0-	-6912	-0-	9	1 9	19037	3 9	Y	565	544	0			80
07	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	15	1 9	19877	3 9	Y	619	641	0			58
08	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	681	1 9	17926	3 9	Y	623	598	0			83
09	20490 X	15855	-0-	-4635	-0-	685	1 9	15250	3 9	Y	542	559	0	1	8	65
*10	20522 X	7634	-0-	-12888	-0-	596	1 4	7068	3 9	Y	301	272	0			94
11	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-	234		331		Y	NO RPT					94
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	45H	RRCID ->	272877	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	7633	PERF. 8026 - 12723			
06	7830 X	5528	-0-	-2302	-0-	172	1 4	4645	3 9	Y	645	645	0			35
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1 4	4930	3 9	Y	509	516	0			28
08	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	241	1 4	5510	3 9	Y	682	678	0			32
09	9870 X	5256	-0-	-4614	-0-	750	1 9	4334	3 9	Y	690	694	0			28
*10	10199 X	4503	-0-	-5696	-0-	163	1 9	3799	3 9	Y	540	546	0			22
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	759				Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
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	24810 X	21184	-0-	-3626	-0-	35 1	20310 3	836 9		Y	760	761 1		39
07	22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	37 1	21721 3	901 9		Y	819	817 1		41
08	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	38 1	22343 3			Y	1035	1021 1		55
09	22320 X	20098	-0-	-2222	-0-	1139 9								
						36 1	19233 3			Y	754	732 1	2 8	75
						829 9								
*10	23064 X	20294	-0-	-2770	-0-	143 1	19540 3	607 9		Y	552	573 1		54
11	22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-	4 4				Y	NO RPT			54
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
06	8430 X	4783	-0-	-3647	-0-	149 1	4014 3	619 9		Y	563	556 0		31
07	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	132 1	4016 3	3036 9		Y	2760	2649 0		142
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	107 1	2435 3			Y	326	447 0		21
09	6120 X	6086	-0-	-34	-0-	359 9								
						190 1	5059 3			Y	761	751 0		31
						837 9								
*10	6014 X	4183	-0-	-1831	-0-	99 1	3421 3			Y	603	608 0		26
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	663 9				Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	23 1	4780 3			Y	828	833 0		24
07	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	911 9								
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	24 1	4908 3			Y	819	818 0		25
09	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	901 9								
						21 1	4969 3			Y	848	855 0		18
						933 9								
						18 1	4221 3			Y	674	673 0		19
						741 9								
*10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	105 1	6035 3			Y	667	659 0		27
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	17 4	734 9			Y	NO RPT			27
WORTHY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
06	20850 X	16976	-0-	-3874	-0-	146 1	16287 3			Y	494	490 0		26
07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	543 9								
08	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	58 1	16251 3			Y	483	493 0		16
09	14070 X	10798	-0-	-3272	-0-	531 9								
						19 1	13390 3			Y	504	498 0		22
						4 4	554 9							
						18 1	10469 3			Y	282	294 0		10
						1 4	310 9							
*10	14539 X	894	-0-	-13645	-0-	865 3	6 4			Y	21	28 0		3
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-	23 9				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
STANLEY RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	8879	PERF. 9254 - 13360		
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	30720 X	25048	-0-	-5672	-0-	367	1 23912	3 768	Y	698	700	0		28	
07	28935 X	28935	-0-	-0-	-0-	441	1 27376	3 1112	Y	1011	986	0		53	
08	29561 X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1 27889	3 1278	Y	1162	1153	0		62	
09	26760 X	21996	-0-	-4764	-0-	363	1 20831	3 800	Y	727	733	0		56	
*10	27652 X	21342	-0-	-6310	-0-	293	1 20342	3 704	Y	640	602	0		94	
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-	3	4		Y	NO RPT				94	
STANLEY RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	8730	PERF. 9288 - 13218		
06	21810 X	20190	-0-	-1620	-0-	291	1 18883	3 1016	Y	924	919	0		37	
07	21775 X	21775	-0-	-0-	-0-	324	1 20167	3 1279	Y	1163	1138	0		62	
08	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1 19204	3 1012	Y	920	932	0		50	
09	22500 X	15592	-0-	-6908	-0-	256	1 14641	3 694	Y	631	632	0		49	
*10	25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	348	1 24190	3 1172	Y	1065	962	0		152	
11	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-	4	4		Y	NO RPT				152	
STANLEY RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	272895	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	8716	PERF. 9271 - 13274		
06	30270 X	23123	-0-	-7147	-0-	336	1 21832	3 955	Y	868	869	0		35	
07	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	394	1 24536	3 1569	Y	1426	1385	0		76	
08	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1 25514	3 1602	Y	1456	1453	0		79	
09	25410 X	20960	-0-	-4450	-0-	340	1 19509	3 1109	Y	1008	1008	0		79	
*10	25916 X	23532	-0-	-2384	-0-	316	1 21973	3 1240	Y	1127	1040	0		166	
11	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-	3	4		Y	NO RPT				166	
STANLEY RANCH				WELL #:	52H	RRCID ->	272897	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	8866	PERF. 9270 - 13000		
06	27330 X	24524	-0-	-2806	-0-	365	1 23704	3 455	Y	414	417	0		18	
07	24172 X	24172	-0-	-0-	-0-	375	1 23279	3 513	Y	466	458	0		26	
08	23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1 22892	3 536	Y	487	485	0		28	
09	27210 X	16632	-0-	-10578	-0-	280	1 16006	3 345	Y	314	316	0		26	
*10	28117 X	10354	-0-	-17763	-0-	143	1 10010	3 199	Y	181	178	0		29	
11	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-	2	4		Y	NO RPT				29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
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	7770 X	2672	-0-	-5098	-0-	7 1	1360 3	Y	1186	1179 0				33
07	DLQ G-10	2662	-0-	2662	2662	1305 9	7 1	1406 3	Y	1135	1134 0			34
08	4712 X	2050	-0-	-2662	-0-	1249 9	4 1	826 3	Y	1109	1120 0			23
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	1220 9	10 1	2283 3	Y	943	940 0			26
*10	3379 X	2583	-0-	-796	-0-	1037 9	25 1	1418 3	Y	1033	1017 0			42
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	4 4	1136 9	Y	NO RPT					42
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
06	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	33 1	6904 3	Y	887	884 0				26
07	DLQ G-10	8016	-0-	8016	8016	976 9	35 1	7076 3	Y	823	824 0			25
08	16168 X	8152	-0-	-8016	-0-	905 9	30 1	7062 3	Y	964	969 0			20
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	1060 9	27 1	6252 3	Y	875	871 0			24
*10	8339 X	6446	-0-	-1893	-0-	963 9	96 1	5506 3	Y	754	748 0			30
11	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	15 4	829 9	Y	NO RPT					30
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	36 1	7460 3	Y	1028	1029 0				30
07	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	1131 9	38 1	7828 3	Y	1033	1031 0			32
08	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	1136 9	33 1	7827 3	Y	1117	1125 0			24
09	8610 X	8087	-0-	-523	-0-	1229 9	30 1	6896 3	Y	1055	1050 0			29
*10	8928 X	5910	-0-	-3018	-0-	1161 9	84 1	4838 3	Y	885	879 0			35
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-	14 4	974 9	Y	NO RPT					35
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
06	7560 X	5941	-0-	-1619	-0-	186 1	5013 3	Y	674	677 0				37
07	DLQ G-10	5849	-0-	5849	5849	1 4	741 9	Y	761	758 0				40
08	11879 X	6030	-0-	-5849	-0-	160 1	4851 3	Y	888	887 0				41
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1 4	837 9	Y	822	830 0				33
*10	7998 X	4767	-0-	-3231	-0-	212 1	4841 3	Y	638	645 0				26
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-	977 9	169 1	3951 3	Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
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	8880 X	4930	-0-	-3950	-0-	149	1	3996	3	Y	714	707	0	38
						785	9							
07	DLQ G-10	4202	-0-	4202	4202	119	1	3591	3	Y	447	460	0	25
						492	9							
08	8736 X	4534	-0-	-4202	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0	30
						692	9							
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	152	1	4030	3	Y	733	733	0	30
						806	9							
*10	7192 X	3684	-0-	-3508	-0-	87	1	3002	3	Y	541	548	0	23
						595	9							
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-				Y	NO RPT				23
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
06	7980 X	7801	-0-	-179	-0-	96	1	6823	3	Y	802	757	0	74
						882	9							
07	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	389	1	7152	3	Y	729	734	0	69
						802	9							
08	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0	78
						872	9							
09	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	375	1	7481	3	Y	830	822	0	86
						913	9							
*10	8060 X	6376	-0-	-1684	-0-	288	1	5289	3	Y	726	745	0	67
						799	9							
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				Y	NO RPT				67
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	71	1	5044	3	Y	633	600	0	60
						696	9							
07	DLQ G-10	6014	-0-	6014	6014	278	1	5107	3	Y	572	577	0	55
						629	9							
08	12035 X	6021	-0-	-6014	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0	63
						696	9							
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	258	1	5150	3	Y	632	629	0	66
						695	9							
*10	6882 X	6271	-0-	-611	-0-	289	1	5298	3	Y	622	631	0	57
						684	9							
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				Y	NO RPT				57
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
06	9030 X	3112	-0-	-5918	-0-	33	1	2367	3	Y	647	605	0	61
						712	9							
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	134	1	2455	3	Y	850	831	0	80
						935	9							
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0	69
						739	9							
09	7350 X	4058	-0-	-3292	-0-	164	1	3275	3	Y	563	572	0	60
						619	9							
*10	7595 X	7573	-0-	-22	-0-	353	1	6469	3	Y	683	682	0	61
						751	9							
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT				61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
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	5940 X	4151	-0-	-1789	-0-	50	1	3571	3	Y	482	455	0	45
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	530	9	4096	3	Y	501	499	0	47
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	223	1	3911	3	Y	521	517	0	51
09	5640 X	4884	-0-	-756	-0-	551	9	4093	3	Y	533	529	0	55
*10	5270 X	4390	-0-	-880	-0-	188	1	3651	3	Y	491	501	0	45
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-	573	9			Y	NO RPT			45
						205	1							
						586	9							
						199	1							
						540	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	49	1	5309	3	Y	1142	1119	0	71
07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	16	4	1256	9					
08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	330	1	5618	3	Y	984	989	0	66
09	6630 X	6598	-0-	-32	-0-	7	4	1082	9					
*10	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	358	1	5634	3	Y	904	927	0	43
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	6	4	994	9					
						448	1	5053	3	Y	991	985	0	49
						7	4	1090	9					
						515	1	7820	3	Y	1669	1624	0	89
						16	4	1836	9	Y	NO RPT			89
STANLEY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
06	23910 X	20317	-0-	-3593	-0-	295	1	19162	3	Y	782	779	0	30
07	21891 X	21891	-0-	-0-	-0-	860	9	20728	3	Y	750	741	0	39
08	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	333	1	825	9					
09	20490 X	16901	-0-	-3589	-0-	5	4	20870	3	Y	761	760	0	40
*10	20987 X	7891	-0-	-13096	-0-	292	1	837	9					
11	20490 X	NO RPT	-0-	-20490	-0-	3	4	15994	3	Y	569	564	0	43
						1	4	626	9					
						108	1	7479	3	Y	275	275	0	43
						1	4	303	9	Y	NO RPT			43
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
06	9750 X	9443	-0-	-307	-0-	413	1	6686	3	Y	2122	2061	0	154
07	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	10	4	2334	9					
08	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	364	1	6988	3	Y	1923	1929	0	148
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9	4	2115	9					
*10	9765 X	9205	-0-	-560	-0-	408	1	6512	3	Y	1549	1611	0	86
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	8	4	1704	9					
						407	1	7660	3	Y	1585	1582	0	89
						6	4	1744	9					
						349	1	7007	3	Y	1676	1669	0	96
						5	4	1844	9	Y	NO RPT			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
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	28380 X	21384	-0-	-6996	-0-	183 1	20454 3	Y	678	677 0				34
07	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	1 4	746 9	Y	722	734 0				22
08	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	78 1	21879 3	Y	783	771 0				34
09	21990 X	17688	-0-	-4302	-0-	794 9	20456 3	Y	671	682 0	1 8			22
*10	22723 X	20112	-0-	-2611	-0-	29 1	16919 3	Y	747	701 0	1 8			67
11	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-	6 4	861 9	Y	NO RPT					67
						29 1	16919 3	Y						
						2 4	738 9	Y						
						3 1	19169 3	Y						
						118 4	822 9	Y						
STANLEY RANCH													WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306	
06	22410 X	17618	-0-	-4792	-0-	257 1	16701 3	Y	600	598 0				24
07	DLQ G-10	17764	-0-	17764	17764	660 9	16853 3	Y	578	571 0				31
08	35244 X	17480	-0-	-17764	-0-	271 1	16625 3	Y	564	565 0				30
09	18990 X	13918	-0-	-5072	-0-	4 4	636 9	Y	396	395 0				31
*10	19189 X	13817	-0-	-5372	-0-	233 1	13250 3	Y	400	372 0				59
11	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-	2 4	436 9	Y	NO RPT					59
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964	
06	4770 X	3312	-0-	-1458	-0-	34 1	2417 3	Y	783	735 0	48 1			74
07	DLQ G-10	3267	-0-	3267	3267	861 9	2601 3	Y	476	501 0				49
08	6353 X	3086	-0-	-3267	-0-	142 1	2419 3	Y	501	499 0				51
09	5250 X	2898	-0-	-2352	-0-	524 9	2260 3	Y	477	477 0				51
*10	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	116 1	9065 3	Y	873	847 0				77
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	551 9		Y	NO RPT					77
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166	
06	4920 X	1515	-0-	-3405	-0-	85 1	1430 3	Y	-0-	8 0				-0-
07	DLQ G-10	1246	-0-	1246	1246	67 1	978 3	Y	183	172 0				11
08	2855 X	1609	-0-	-1246	-0-	201 9	1254 3	Y	251	248 0				14
09	3840 X	1368	-0-	-2472	-0-	79 1	1052 3	Y	225	226 0				13
*10	3968 X	863	-0-	-3105	-0-	276 9	650 3	Y	156	159 0				10
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	68 1		Y	NO RPT					10
						248 9								
						41 1								
						172 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8233 - 12862			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	9060 X	4353	-0-	-4707	-0-	52 1	3675 3	Y		569	539 0	36 1	53		
07	DLQ G-10	4782	-0-	4782	4782	626 9	3984 3	Y		528	531 0		50		
08	9359 X	4577	-0-	-4782	-0-	217 1	3719 3	Y		617	607 0		60		
09	5880 X	4282	-0-	-1598	-0-	581 9	3512 3	Y		540	543 0		57		
*10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	179 1	9158 3	Y		701	696 0		62		
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	679 9		Y		NO RPT			62		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8237 - 12608			
06	7860 X	2554	-0-	-5306	-0-	32 1	2269 3	Y		230	218 0	15 1	21		
07	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279	253 9	1984 3	Y		170	175 0		16		
08	5022 X	2743	-0-	-2279	-0-	108 1	2443 3	Y		165	165 0		16		
09	4650 X	2910	-0-	-1740	-0-	187 9	2581 3	Y		182	180 0		18		
*10	4185 X	3570	-0-	-615	-0-	118 1	3198 3	Y		180	182 0		16		
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	182 9		Y		NO RPT			16		
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 8070 - 14415			
06	10110 X	7415	-0-	-2695	-0-	23 1	6369 3	Y		930	849 1		85		
07	DLQ G-10	5499	-0-	5499	5499	1023 9	4789 3	Y		628	630 1	2 8	81		
08	11807 X	6308	-0-	-5499	-0-	19 1	5448 3	Y		763	805 1	1 8	38		
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	691 9	4964 3	Y		696	673 1	9 8	52		
*10	7440 X	2869	-0-	-4571	-0-	21 1	2497 3	Y		332	335 1	1 8	48		
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	18 1		Y		NO RPT			48		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8364 - 12468			
06	6750 X	5898	-0-	-852	-0-	74 1	5261 3	Y		512	476 0	33 1	46		
07	DLQ G-10	5703	-0-	5703	5703	563 9	5032 3	Y		361	373 0		34		
08	11199 X	5496	-0-	-5703	-0-	274 1	4815 3	Y		408	403 0		39		
09	6300 X	4774	-0-	-1526	-0-	397 9	4197 3	Y		334	339 0		34		
*10	6107 X	3783	-0-	-2324	-0-	232 1	3400 3	Y		180	197 0		17		
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	449 9		Y		NO RPT			17		
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 RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
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	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6770	3	Y	803	757	0	75
						883	9							
07	DLQ G-10	8358	-0-	8358	8358	390	1	7155	3	Y	739	743	0	71
						813	9							
08	16335 X	7977	-0-	-8358	-0-	328	1	6811	3	Y	762	757	0	76
						838	9							
09	7740 X	7533	-0-	-207	-0-	321	1	6401	3	Y	737	736	0	77
						811	9							
*10	7998 X	2328	-0-	-5670	-0-	96	1	1764	3	Y	425	461	0	41
						468	9							
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT			41
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
06	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	79	1	21977	3	Y	3086	3120	1	309
						3395	9							
07	DLQ G-10	22017	-0-	22017	22017	78	1	19275	3	Y	2422	2425	1	305
						2664	9						1 8	
08	44749 X	22732	-0-	-22017	-0-	76	1	19737	3	Y	2654	2829	1	130
						2919	9							
09	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	67	1	18776	3	Y	2498	2447	1	180
						2748	9						1 8	
*10	25131 X	25131	-0-	-0-	-0-	61	1	21988	3	Y	2802	2626	1	355
						3082	9						1 8	
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT			355
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
06	29981 X	29981	-0-	-0-	-0-	87	1	24446	3	Y	4953	4990	1	495
						5448	9							
07	DLQ G-10	28628	-0-	28628	28628	96	1	23789	3	Y	4312	4268	1	537
						4743	9						2 8	
08	56267 X	27639	-0-	-28628	-0-	87	1	22704	3	Y	4407	4725	1	218
						4848	9						1 8	
09	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	78	1	21672	3	Y	4160	4073	1	303
						4576	9						2 8	
*10	25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	59	1	21430	3	Y	3940	3734	1	507
						4334	9						2 8	
11	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					Y	NO RPT			507
STANLEY RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
06	23820 X	19227	-0-	-4593	-0-	281	1	18273	3	Y	612	614	0	25
						673	9							
07	DLQ G-10	19415	-0-	19415	19415	297	1	18446	3	Y	607	599	0	33
						4	4	668	9					
08	39242 X	19827	-0-	-19415	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0	32
						2	4	646	9					
09	21810 X	18008	-0-	-3802	-0-	301	1	17211	3	Y	450	446	0	35
						1	4	495	9				1 8	
*10	21793 X	12869	-0-	-8924	-0-	177	1	12349	3	Y	310	297	0	48
						2	4	341	9					
11	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
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	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	43 1	4716 3	1153 9	1153 9	Y	1048	1028 0		65
07	DLQ G-10	6049	-0-	6049	6049	272 1	4625 3	1147 9	1147 9	Y	1043	1039 0		69
08	12043 X	5994	-0-	-6049	-0-	293 1	4602 3	1095 9	1095 9	Y	995	1018 0		46
09	5940 X	5265	-0-	-675	-0-	354 1	3992 3	914 9	914 9	Y	831	837 0		40
*10	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	306 1	4648 3	1309 9	1309 9	Y	1190	1168 0		62
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT			62
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	42 1	4540 3	1286 9	1286 9	Y	1169	1143 0		72
07	DLQ G-10	6490	-0-	6490	6490	294 1	5010 3	1180 9	1180 9	Y	1073	1073 0		72
08	12359 X	5869	-0-	-6490	-0-	297 1	4679 3	888 9	888 9	Y	807	840 0		39
09	5880 X	5482	-0-	-398	-0-	361 1	4075 3	1040 9	1040 9	Y	945	938 0		46
*10	6076 X	5909	-0-	-167	-0-	282 1	4284 3	1334 9	1334 9	Y	1213	1193 0		66
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			66
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	42 1	4598 3	1183 9	1183 9	Y	1075	1046 0		66
07	DLQ G-10	6188	-0-	6188	6188	277 1	4716 3	1189 9	1189 9	Y	1081	1075 0		72
08	12005 X	5817	-0-	-6188	-0-	275 1	4330 3	1208 9	1208 9	Y	1098	1118 0		52
09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	385 1	4343 3	823 9	823 9	Y	748	762 0		38
*10	6045 X	2005	-0-	-4040	-0-	96 1	1459 3	447 9	447 9	Y	406	420 0		24
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
06	4470 X	4342	-0-	-128	-0-	29 1	3193 3	1110 9	1110 9	Y	1009	993 0		63
07	DLQ G-10	5190	-0-	5190	5190	224 1	3815 3	1146 9	1146 9	Y	1042	1035 0		70
08	10619 X	5429	-0-	-5190	-0-	252 1	3971 3	1202 9	1202 9	Y	1093	1112 0		51
09	5400 X	5076	-0-	-324	-0-	314 1	3545 3	1212 9	1212 9	Y	1102	1098 0	1 8	54
*10	5177 X	3640	-0-	-1537	-0-	224 1	3405 3	4 9	4 9	Y	4	55 0		3
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
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	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	40	1	4312	3	Y	1120	1094	0	69
						13	4	1232	9					
07	DLQ G-10	6077	-0-	6077	6077	275	1	4687	3	Y	1008	1010	0	67
						6	4	1109	9					
08	12022 X	5945	-0-	-6077	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	40
						5	4	932	9				1	8
09	5610 X	5368	-0-	-242	-0-	347	1	3910	3	Y	1005	996	0	48
						5	4	1106	9				1	8
*10	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	331	1	5017	3	Y	1320	1298	0	70
						10	4	1452	9					
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			70
STUMBERG RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	217	1	4736	3	Y	1419	1366	0	109
						1	4	1561	9					
07	DLQ G-10	6813	-0-	6813	6813	246	1	5152	3	Y	1286	1299	0	96
						1415	9							
08	13844 X	7031	-0-	-6813	-0-	271	1	5273	3	Y	1352	1371	0	77
						1487	9							
09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	274	1	5176	3	Y	1206	1209	0	74
						1	4	1327	9					
*10	6727 X	5711	-0-	-1016	-0-	215	1	4142	3	Y	1225	1235	0	64
						6	4	1348	9					
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			64
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
06	11220 X	1765	-0-	-9455	-0-	184	1	1514	3	Y	56			172
						5	4	62	9					
07	9920 X	224	-0-	-9696	-0-	19	1	191	3	Y	13	83	1	102
						14	9							
08	8720 X	7537	-0-	-1183	-0-	503	1	6479	3	Y	485	428	1	159
						21	4	534	9					
09	6870 X	745	-0-	-6125	-0-	64	1	633	3	Y	44	108	1	94
						48	9						1	8
*10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	615	1	7565	3	Y	314	306	1	102
						7	4	345	9					
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			102
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
06	11460 X	7465	-0-	-3995	-0-	792	1	6514	3	Y	122			223
						25	4	134	9					
07	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	1139	1	11555	3	Y	220	199	1	244
						242	9							
08	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	771	1	9943	3	Y	-0-	244	1	-0-
						32	4							
09	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	860	1	8612	3	Y	250	134	1	116
						5	4	275	9					
*10	7719 X	4579	-0-	-3140	-0-	341	1	4206	3	Y	25	105	1	36
						4	4	28	9					
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	4650 X	552	-0-	-4098	-0-	57	1	461	3	Y	29			93
						2	4	32	9					
07	DLQ G-10	599	-0-	599	599	48	1	490	3	Y	55	67	1	81
						61	9							
08	4132 X	3533	-0-	-599	-0-	236	1	3042	3	Y	223	222	1	82
						10	4	245	9					
09	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	201	1	2008	3	Y	135	117	1	100
						1	4	149	9					
*10	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	450	1	5537	3	Y	298	299	1	99
						5	4	328	9					
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			99
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
06	8220 X	8149	-0-	-71	-0-	102	1	7227	3	Y	745	692	0	70
						820	9							
07	DLQ G-10	8558	-0-	8558	8558	402	1	7386	3	Y	700	702	0	68
						770	9							
08	17097 X	8539	-0-	-8558	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0	71
						778	9							
09	8160 X	7165	-0-	-995	-0-	312	1	6237	3	Y	560	570	0	61
						616	9							
*10	8432 X	2860	-0-	-5572	-0-	132	1	2424	3	Y	276	308	0	29
						304	9							
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
06	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	141	1	10098	3	Y	1199	1127	0	111
						1	4	1319	9					
07	DLQ G-10	11905	-0-	11905	11905	557	1	10219	3	Y	1026	1039	0	98
						1129	9							
08	23456 X	11551	-0-	-11905	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0	101
						1131	9							
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	438	1	8777	3	Y	1053	1046	0	108
						1	4	1158	9					
*10	11935 X	3569	-0-	-8366	-0-	161	1	2953	3	Y	414	480	0	42
						455	9							
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT			42
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
06	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	109	1	7738	3	Y	1186	1099	0	109
						1305	9							
07	DLQ G-10	9708	-0-	9708	9708	435	1	7979	3	Y	1176	1174	0	111
						1294	9							
08	19318 X	9610	-0-	-9708	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0	92
						992	9							
09	9150 X	8141	-0-	-1009	-0-	332	1	6631	3	Y	1071	1053	0	110
						1178	9							
*10	9455 X	5903	-0-	-3552	-0-	268	1	4905	3	Y	664	711	0	63
						730	9							
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			63
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
06	38850 X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	10			63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	63	1	-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	1
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 34H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
						RRCID ->	273257	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	8519	PERF.	9127	-	12341
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	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	2256	2173	0			108
07	DLQ G-10	16264	-0-	16264	16264	2482	9									
08	27006 X	10742	-0-	-16264	-0-	52	1	14437	3	Y	1614	1673	0			49
09	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1775	9									
09	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
09	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	3	4	246	9							
*10	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	21	1	11763	3	Y	257	261	0			7
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-	1	4	283	9							
						2	1	11464	3	Y	239	225	0			21
						71	4	263	9							
										Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	86H	RRCID ->	273265	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7377	PERF.	8398	-	14909
06	26190 X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84					138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	138	1	1	8	-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	1	1	8			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	84H	RRCID ->	273300	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7348	PERF.	8545	-	14374
06	18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	27	1	4	8	1
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3
STUMBERG RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	273329	COMPL.	DATE 09/12/2014	TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	7751	-	12112
06	7050 X	2935	-0-	-4115	-0-	135	1	2185	3	Y	556	551	0			41
07	DLQ G-10	2914	-0-	2914	2914	3	4	612	9							
08	5526 X	2612	-0-	-2914	-0-	118	1	2266	3	Y	479	482	0			38
09	4560 X	4059	-0-	-501	-0-	3	4	527	9							
09	4560 X	4059	-0-	-501	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
09	4560 X	4059	-0-	-501	-0-	2	4	704	9							
*10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	187	1	3529	3	Y	309	325	0			18
						3	4	340	9							
						285	1	5730	3	Y	115	126	0			7
						4	4	127	9							
										Y	NO RPT					7
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	273334	COMPL.	DATE 04/15/2014	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.	8605	-	13384
06	5040 X	4368	-0-	-672	-0-	27	1	2840	3	Y	1357	1327	0			83
07	DLQ G-10	5119	-0-	5119	5119	8	4	1493	9							
08	10223 X	5104	-0-	-5119	-0-	200	1	3401	3	Y	1376	1368	0			91
09	4980 X	4354	-0-	-626	-0-	4	4	1514	9							
09	4980 X	4354	-0-	-626	-0-	204	1	3207	3	Y	1536	1555	0			72
09	4980 X	4354	-0-	-626	-0-	3	4	1690	9							
*10	5146 X	1173	-0-	-3973	-0-	284	1	3204	3	Y	784	816	0			40
						4	4	862	9							
						52	1	793	3	Y	296	319	0			17
						2	4	326	9							
										Y	NO RPT					17
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-											17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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	* * 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	6810 X	4275	-0-	-2535	-0-	30 1	3187 3	1049 9	1049 9	Y	954	932 0		60
07	DLQ G-10	4244	-0-	4244	4244	174 1	2975 3	1091 9	1091 9	Y	992	984 0		68
08	8423 X	4179	-0-	-4244	-0-	183 1	2891 3	1102 9	1102 9	Y	1002	1020 0		50
09	5580 X	4497	-0-	-1083	-0-	290 1	3268 3	935 9	935 9	Y	850	853 0	3 8	44
*10	5766 X	3758	-0-	-2008	-0-	191 1	2909 3	652 9	652 9	Y	593	599 0	3 8	35
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT			35
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014		
WELL #: 9H										TOTAL DEPTH		7754 PERF. 8715 - 13574		
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	49 1	5375 3	776 9	776 9	Y	705	703 0		44
07	DLQ G-10	6907	-0-	6907	6907	335 1	5703 3	862 9	862 9	Y	784	776 0		52
08	14532 X	7625	-0-	-6907	-0-	371 1	5837 3	1411 9	1411 9	Y	1283	1275 0		60
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	488 1	5498 3	1209 9	1209 9	Y	1099	1104 0		55
*10	6417 X	5143	-0-	-1274	-0-	247 1	3754 3	1134 9	1134 9	Y	1031	1029 0		57
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT			57
FOGMT										RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		
WELL #: 33SP										TOTAL DEPTH		6238 PERF. 6879 - 14113		
06	9690 X	7929	-0-	-1761	-0-	29 1	7194 3	706 9	706 9	Y	642	607 0	1 8	73
07	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	26 1	7877 3	813 9	813 9	Y	739	751 0	2 8	59
08	17104 X	8388	-0-	-8716	-0-	24 1	7533 3	831 9	831 9	Y	755	766 0	3 8	45
09	7920 X	7152	-0-	-768	-0-	31 1	6381 3	740 9	740 9	Y	673	653 0	2 8	63
*10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	216 1	7361 3	747 9	747 9	Y	679	691 0	1 8	50
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT			50
FOGMT										RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		
WELL #: 34SP										TOTAL DEPTH		6219 PERF. 6718 - 13994		
06	15120 X	14063	-0-	-1057	-0-	50 1	12559 3	1454 9	1454 9	Y	1322	1260 0	1 8	148
07	DLQ G-10	15740	-0-	15740	15740	47 1	14342 3	1351 9	1351 9	Y	1228	1276 0	2 8	98
08	39966 X	24226	-0-	-15740	-0-	72 1	22344 3	1810 9	1810 9	Y	1645	1646 0	3 8	94
09	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	103 1	21297 3	1609 9	1609 9	Y	1463	1420 0	3 8	134
*10	16678 X	9674	-0-	-7004	-0-	252 1	8602 3	820 9	820 9	Y	745	821 0	1 8	57
11	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT			57

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 CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	9720 X	4228	-0-	-5492	-0-	14 1	3836 3	Y	344	352 0				17
07	DLQ G-10	8235	-0-	8235	8235	378 9	7505 3	Y	587	559 0	1 8			44
08	20588 X	12353	-0-	-8235	-0-	83 1	646 9							
09	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	320 1	10742 3	Y	1169	1061 0	2 8			150
*10	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	5 4	1286 9							
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	224 1	9661 3	Y	957	984 0	1 8			122
						1053 9								
						173 1	10085 3	Y	635	701 0				56
						699 9								
								Y	NO RPT					56
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
06	19230 X	9049	-0-	-10181	-0-	118 1	8271 3	Y	600	604 0				26
07	DLQ G-10	8019	-0-	8019	8019	660 9	7098 3	Y	671	659 0	2 8			36
08	15885 X	7866	-0-	-8019	-0-	181 1	738 9							
09	14070 X	7074	-0-	-6996	-0-	2 4	6974 3	Y	642	646 0	1 8			31
*10	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	186 1	6179 3	Y	649	653 0	1 8			26
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	706 9	714 9							
						179 1	10492 3	Y	880	868 0	1 8			37
						2 4	968 9							
						310 1		Y	NO RPT					37
						25 4								
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
06	22920 X	19822	-0-	-3098	-0-	290 1	18846 3	Y	624	621 0				25
07	DLQ G-10	18318	-0-	18318	18318	686 9	17537 3	Y	450	450 0				25
08	38728 X	20410	-0-	-18318	-0-	282 1	495 9							
09	22230 X	20167	-0-	-2063	-0-	4 4	19435 3	Y	637	627 0				35
*10	22103 X	13746	-0-	-8357	-0-	271 1	701 9							
11	19830 X	NO RPT	-0-	-19830	-0-	3 4	19230 3	Y	545	536 0	1 8			43
						335 1	600 9							
						2 4	13194 3	Y	327	319 0				51
						190 1	360 9							
						2 4		Y	NO RPT					51
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
06	26220 X	21564	-0-	-4656	-0-	311 1	20162 3	Y	992	996 0				40
07	DLQ G-10	24735	-0-	24735	24735	1091 9	23005 3	Y	1232	1206 0				66
08	48492 X	23757	-0-	-24735	-0-	370 1	1355 9							
09	22950 X	18526	-0-	-4424	-0-	5 4	22436 3	Y	913	929 0				50
*10	23715 X	11168	-0-	-12547	-0-	314 1	1004 9							
11	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-	3 4	17473 3	Y	678	676 0				52
						306 1	746 9							
						1 4	10552 3	Y	421	409 0				64
						151 1	463 9							
						2 4		Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	238 1	15440 3	Y	371	371	0				15		
07	DLQ G-10	18235	-0-	18235	18235	408 9	17528 3	Y	383	377	0				21		
08	36876 X	18641	-0-	-18235	-0-	4 4	421 9										
09	17040 X	14766	-0-	-2274	-0-	252 1	18002 3	Y	350	352	0				19		
09	17040 X	14766	-0-	-2274	-0-	2 4	385 9										
*10	17608 X	13489	-0-	-4119	-0-	248 1	14184 3	Y	303	298	0		1	8	23		
						1 4	333 9										
						187 1	12977 3	Y	294	274	0				43		
						2 4	323 9										
11	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-			Y	NO RPT						43		
STANLEY RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967			
06	33810 X	26738	-0-	-7072	-0-	369 1	23942 3	Y	2206	2165	0				87		
07	DLQ G-10	37653	-0-	37653	37653	2427 9	35148 3	Y	1756	1747	0				96		
08	72450 X	34797	-0-	-37653	-0-	565 1	1932 9										
08	72450 X	34797	-0-	-37653	-0-	8 4	1329 9										
09	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	462 1	33002 3	Y	1208	1236	0				68		
09	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	4 4	1329 9										
09	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	474 1	27136 3	Y	941	935	0		1	8	73		
*10	32643 X	17572	-0-	-15071	-0-	2 4	1035 9										
						239 1	16681 3	Y	590	572	0				91		
						3 4	649 9										
11	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-			Y	NO RPT						91		
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL	DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651			
06	13260 X	11085	-0-	-2175	-0-	139 1	9766 3	Y	1073	1061	0		1	8	46		
07	DLQ G-10	10945	-0-	10945	10945	1180 9	9195 3	Y	1375	1344	0		3	8	74		
08	21247 X	10302	-0-	-10945	-0-	235 1	1513 9										
08	21247 X	10302	-0-	-10945	-0-	2 4	8706 3	Y	1239	1252	0		2	8	59		
09	11070 X	9472	-0-	-1598	-0-	233 1	7712 3	Y	1395	1399	0		1	8	54		
09	11070 X	9472	-0-	-1598	-0-	1363 9	1535 9										
*10	11470 X	7594	-0-	-3876	-0-	223 1	6070 3	Y	1209	1212	0		1	8	50		
						2 4	1330 9										
11	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	180 1		Y	NO RPT						50		
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528			
06	4320 X	4111	-0-	-209	-0-	26 1	2899 3	Y	1070	1050	0				66		
07	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	9 4	1177 9										
07	DLQ G-10	4360	-0-	4360	4360	182 1	3107 3	Y	970	971	0				65		
08	8411 X	4051	-0-	-4360	-0-	4 4	1067 9										
08	8411 X	4051	-0-	-4360	-0-	182 1	2866 3	Y	909	931	0				43		
09	5130 X	4317	-0-	-813	-0-	3 4	1000 9										
09	5130 X	4317	-0-	-813	-0-	254 1	2862 3	Y	1088	1078	0				53		
*10	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	4 4	1197 9										
						222 1	3378 3	Y	898	902	0				49		
						7 4	988 9										
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT						49		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5820 X	4796	-0-	-1024	-0-	33	1	3512	3	Y	1128	1109	0	70
						10	4	1241	9					
07	DLQ G-10	5086	-0-	5086	5086	207	1	3525	3	Y	1227	1215	0	82
						4	4	1350	9					
08	10233 X	5147	-0-	-5086	-0-	222	1	3480	3	Y	1311	1331	0	62
						3	4	1442	9					
09	6510 X	4825	-0-	-1685	-0-	299	1	3373	3	Y	1044	1054	0	52
						5	4	1148	9					
*10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	345	1	5242	3	Y	952	952	0	52
						11	4	1047	9					
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			52
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
06	5580 X	4124	-0-	-1456	-0-	27	1	2931	3	Y	1052	1033	0	64
						9	4	1157	9					
07	DLQ G-10	4072	-0-	4072	4072	173	1	2936	3	Y	873	879	0	58
						3	4	960	9					
08	7988 X	3916	-0-	-4072	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0	34
						3	4	794	9					
09	6000 X	4052	-0-	-1948	-0-	255	1	2874	3	Y	835	828	0	41
						4	4	919	9					
*10	5518 X	5135	-0-	-383	-0-	261	1	3966	3	Y	818	814	0	45
						8	4	900	9					
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			45
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
06	8340 X	7451	-0-	-889	-0-	51	1	5529	3	Y	1686	1656	0	104
						16	4	1855	9					
07	DLQ G-10	7760	-0-	7760	7760	326	1	5545	3	Y	1711	1701	0	114
						7	4	1882	9					
08	15467 X	7707	-0-	-7760	-0-	366	1	5764	3	Y	1428	1473	0	69
						6	4	1571	9					
09	8670 X	8198	-0-	-472	-0-	499	1	5626	3	Y	1877	1854	0	92
						8	4	2065	9					
*10	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	415	1	6305	3	Y	2256	2225	0	123
						13	4	2482	9					
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			123
STANLEY RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
06	24600 X	19302	-0-	-5298	-0-	283	1	18404	3	Y	559	557	0	22
						615	9							
07	DLQ G-10	19094	-0-	19094	19094	293	1	18237	3	Y	509	504	0	27
						4	4	560	9					
08	38015 X	18921	-0-	-19094	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0	27
						2	4	565	9					
09	21810 X	14946	-0-	-6864	-0-	249	1	14275	3	Y	383	381	0	29
						1	4	421	9					
*10	21731 X	19966	-0-	-1765	-0-	275	1	19113	3	Y	523	477	0	75
						3	4	575	9					
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
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	26760 X	18549	-0-	-8211	-0-	60 1	16565 3	Y	1749	1751 0	1 8		85	
07	DLQ G-10	8984	-0-	8984	8984	1924 9	87 1	7908 3	Y	898	909 0	1 8	73	
08	8984 X	-0-	-0-	-8984	-0-	1 4	988 9	Y	-0-	73 0			-0-	
09	20850 X	1228	-0-	-19622	-0-	25 1	1078 3	Y	114	100 0	2 8		12	
*10	20274 X	1235	-0-	-19039	-0-	125 9	19 1	1124 3	Y	84	89 0		7	
11	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-	92 9		Y	NO RPT				7	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
06	22740 X	16773	-0-	-5967	-0-	54 1	15002 3	Y	1561	1559 0	1 8		75	
07	DLQ G-10	7795	-0-	7795	7795	1717 9	77 1	6963 3	Y	685	704 0	1 8	55	
08	7795 X	-0-	-0-	-7795	-0-	1 4	754 9	Y	-0-	55 0			-0-	
09	16770 X	3	-0-	-16767	-0-	3 3		Y	-0-				-0-	
*10	17329 X	398	-0-	-16931	-0-	6 1	361 3	Y	28	25 0	2 8		1	
11	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-	31 9		Y	NO RPT				1	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
06	2910 X	152	-0-	-2758	-0-	1 1	86 3	Y	59	58 0			3	
07	DLQ G-10	167	-0-	167	167	65 9	4 1	73 3	Y	82	80 0		5	
08	286 X	119	-0-	-167	-0-	90 9	2 1	27 3	Y	82	84 0		3	
09	2700 X	200	-0-	-2500	-0-	90 9	3 1	35 3	Y	147	144 0		6	
*10	2511 X	795	-0-	-1716	-0-	162 9	37 1	559 3	Y	180	178 0		8	
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	1 4	198 9	Y	NO RPT				8	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
06	13140 X	5076	-0-	-8064	-0-	60 1	4185 3	Y	755	744 0			31	
07	DLQ G-10	14910	-0-	14910	14910	831 9	320 1	12553 3	Y	1849	1782 0	1 8	97	
08	25729 X	10819	-0-	-14910	-0-	3 4	2034 9	Y	1104	1146 0	1 8		54	
09	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	249 1	9355 3	Y	1227	1232 0			49	
*10	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	1 4	1214 9	Y	1945	1913 0			81	
11	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-	313 1	10793 3	Y	NO RPT				81	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	62H	RRCID ->	273629	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7270	PERF. 8015 - 13608	
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	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	225 1	15911 3	15911 3	15911 3	Y	1391	1382 0		58
07	DLQ G-10	14158	-0-	14158	14158	308 1	12072 3	12072 3	12072 3	Y	1614	1585 0	1 8	86
08	27722 X	13564	-0-	-14158	-0-	317 1	11918 3	11918 3	11918 3	Y	1207	1234 0	1 8	58
09	17640 X	10531	-0-	-7109	-0-	269 1	9257 3	9257 3	9257 3	Y	912	932 0	1 8	37
*10	18259 X	5747	-0-	-12512	-0-	145 1	4918 3	4918 3	4918 3	Y	611	620 0	1 8	27
11	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-	12 4	672 9	672 9	672 9	Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7285	PERF. 7922 - 13055	
06	14610 X	10438	-0-	-4172	-0-	131 1	9196 3	9196 3	9196 3	Y	1010	1005 0		44
07	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	156 1	6096 3	6096 3	6096 3	Y	860	855 0	1 8	48
08	20240 X	13041	-0-	-7199	-0-	293 1	11016 3	11016 3	11016 3	Y	1574	1546 0	1 8	75
09	13170 X	3201	-0-	-9969	-0-	75 1	2593 3	2593 3	2593 3	Y	484	536 0		23
*10	13609 X	75	-0-	-13534	-0-	1 1	23 3	23 3	23 3	Y	46	65 0		4
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-	51 9				Y	NO RPT			4
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7292	PERF. 8209 - 12751	
06	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	169 1	11946 3	11946 3	11946 3	Y	5616	5415 0	4 8	232
07	DLQ G-10	13786	-0-	13786	13786	303 1	11877 3	11877 3	11877 3	Y	1457	1599 0	2 8	88
08	26219 X	12433	-0-	-13786	-0-	285 1	10704 3	10704 3	10704 3	Y	1312	1335 0	1 8	64
09	14640 X	11707	-0-	-2933	-0-	291 1	10071 3	10071 3	10071 3	Y	1220	1233 0	1 8	50
*10	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	498 1	16860 3	16860 3	16860 3	Y	2035	1999 0		86
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-	40 4	2239 9	2239 9	2239 9	Y	NO RPT			86
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7704	PERF. 8844 - 13457	
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	45 1	4822 3	4822 3	4822 3	Y	1810	1777 0		111
07	DLQ G-10	7467	-0-	7467	7467	300 1	5108 3	5108 3	5108 3	Y	1866	1854 0		123
08	14389 X	6922	-0-	-7467	-0-	309 1	4860 3	4860 3	4860 3	Y	1589	1637 0		75
09	9330 X	7363	-0-	-1967	-0-	428 1	4827 3	4827 3	4827 3	Y	1910	1893 0		92
*10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	432 1	6559 3	6559 3	6559 3	Y	2603	2557 0		138
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-	13 4	2863 9	2863 9	2863 9	Y	NO RPT			138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
STANLEY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	273731	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	9237 - 13532				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	33960 X	26088	-0-	-7872	-0-	75 1	25000	3	Y		921	886	0			91	
07	DLQ G-10	25925	-0-	25925	25925	1013 9											
08	52314 X	26389	-0-	-25925	-0-	71 1	24809	3	Y		949	952	0			88	
09	27480 X	20718	-0-	-6762	-0-	1 4	1044	9									
*10	28396 X	16947	-0-	-11449	-0-	71 1	25161	3	Y		1027	1023	0			92	
11	26100 X	NO RPT	-0-	-26100	-0-	27 4	1130	9									
						29 1	19852	3	Y		759	780	0			71	
						2 4	835	9									
						17 1	16751	3	Y		91	69	0			93	
						79 4	100	9									
										Y	NO RPT					93	
STANLEY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	273733	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9485 - 13839				
06	29250 X	25027	-0-	-4223	-0-	72 1	23992	3	Y		875	839	0			87	
07	DLQ G-10	25038	-0-	25038	25038	963 9											
08	49570 X	24532	-0-	-25038	-0-	68 1	24008	3	Y		874	879	0			82	
09	24750 X	19464	-0-	-5286	-0-	1 4	961	9									
*10	25575 X	5848	-0-	-19727	-0-	66 1	23483	3	Y		871	873	0			80	
11	24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-	25 4	958	9									
						29 1	18683	3	Y		683	697	0	1	8	65	
						1 4	751	9									
						6 1	5781	3	Y		31	41	0			55	
						27 4	34	9									
										Y	NO RPT					55	
STANLEY RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8858	PERF.	9217 - 14381				
06	46500 X	32374	-0-	-14126	-0-	95 1	31500	3	Y		708	684	0			70	
07	DLQ G-10	34465	-0-	34465	34465	779 9											
08	67509 X	33044	-0-	-34465	-0-	96 1	33530	3	Y		762	762	0			70	
09	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	1 4	838	9									
*10	38254 X	26619	-0-	-11635	-0-	90 1	32094	3	Y		750	753	0			67	
11	32370 X	NO RPT	-0-	-32370	-0-	35 4	825	9									
						39 1	25896	3	Y		458	482	0			43	
						2 4	504	9									
						27 1	26369	3	Y		89	56	0	1	8	75	
						125 4	98	9									
										Y	NO RPT					75	
STANLEY RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	9355 - 14473				
06	46380 X	33736	-0-	-12644	-0-	97 1	32584	3	Y		958	921	0			95	
07	DLQ G-10	34731	-0-	34731	34731	1 4	1054	9									
08	68332 X	33601	-0-	-34731	-0-	96 1	33627	3	Y		915	925	0			85	
09	38730 X	26959	-0-	-11771	-0-	1 4	1007	9									
*10	38316 X	23007	-0-	-15309	-0-	91 1	32497	3	Y		889	894	0			80	
11	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-	35 4	978	9									
						40 1	26217	3	Y		636	656	0	1	8	59	
						2 4	700	9									
						24 1	22792	3	Y		76	58	0	1	8	76	
						107 4	84	9									
										Y	NO RPT					76	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		68H	RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	7264	PERF. 7812	- 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	19230	X	12885	-0-	-6345	-0-			42	1	11567	3	Y	1160	1161	0	1	8	55	
									1276	9										
07	DLQ	G-10	7695	-0-	7695	7695			77	1	6979	3	Y	580	588	0	1	8	46	
									1	4	638	9								
08	7718	X	23	-0-	-7695	-0-			1	1	21	3	Y	1	42	0			5	
									1	9										
09	13170	X	2000	-0-	-11170	-0-			41	1	1766	3	Y	175	160	0	1	8	19	
									193	9										
*10	13609	X	1617	-0-	-11992	-0-			25	1	1478	3	Y	104	115	0			8	
									114	9										
11	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-							Y	NO RPT					8	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		69H	RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	7270	PERF. 7788	- 13177					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1			1	3			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	239	-0-	239	240			5	1	212	3	Y	20	17	0			3	
									22	9										
*10	7241	X	7001	-0-	-240	-0-			110	1	6419	3	Y	429	398	0	2	8	32	
									472	9										
11	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-							Y	NO RPT					32	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		70H	RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	7318	PERF. 7852	- 13322					
06	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-			56	1	15530	3	Y	1543	1528	0	1	8	72	
									1697	9										
07	DLQ	G-10	19319	-0-	19319	19319			195	1	17685	3	Y	1306	1277	0	2	8	99	
									2	4	1437	9								
08	43321	X	24002	-0-	-19319	-0-			649	1	21782	3	Y	1420	1331	0	2	8	186	
									9	4	1562	9								
09	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-			411	1	17798	3	Y	917	983	0			120	
									1	4	1009	9								
*10	16864	X	2486	-0-	-14378	-0-			40	1	2352	3	Y	85	192	0			13	
									94	9										
11	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-							Y	NO RPT					13	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		59H	RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL	DEPTH	7246	PERF. 7673	- 13601					
06	14520	X	12837	-0-	-1683	-0-			164	1	11626	3	Y	951	944	0			40	
									1	4	1046	9								
07	DLQ	G-10	11564	-0-	11564	11564			262	1	10269	3	Y	937	923	0	4	8	50	
									2	4	1031	9								
08	21542	X	9978	-0-	-11564	-0-			236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39	
									909	9										
09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-			299	1	10324	3	Y	1136	1129	0	2	8	44	
									3	4	1250	9								
*10	13268	X	5779	-0-	-7489	-0-			142	1	4821	3	Y	731	744	0	1	8	30	
									12	4	804	9								
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-							Y	NO RPT					30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
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	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	214 1	15089 3	1352 9	1352 9	Y	1229	1217 0	1 8	52
07	DLQ G-10	16097	-0-	16097	16097	353 1	13838 3	1903 9	1903 9	Y	1730	1685 0	4 8	93
08	31399 X	15302	-0-	-16097	-0-	350 1	13157 3	1794 9	1794 9	Y	1631	1642 0	3 8	79
09	16650 X	15749	-0-	-901	-0-	399 1	13802 3	1544 9	1544 9	Y	1404	1424 0	1 8	58
*10	17205 X	11352	-0-	-5853	-0-	290 1	9852 3	1186 9	1186 9	Y	1078	1088 0	1 8	47
11	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-	24 4				Y	NO RPT			47
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
06	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	197 1	13879 3	1295 9	1295 9	Y	1177	1159 0	1 8	50
07	DLQ G-10	15461	-0-	15461	15461	345 1	13517 3	1596 9	1596 9	Y	1451	1419 0	4 8	78
08	30005 X	14544	-0-	-15461	-0-	338 1	12687 3	1518 9	1518 9	Y	1380	1391 0	1 8	66
09	15360 X	12407	-0-	-2953	-0-	316 1	10929 3	1159 9	1159 9	Y	1054	1077 0	1 8	42
*10	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	499 1	16887 3	1854 9	1854 9	Y	1685	1656 0	2 8	69
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-	40 4				Y	NO RPT			69
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
06	14280 X	10443	-0-	-3837	-0-	133 1	9363 3	947 9	947 9	Y	861	859 0		37
07	DLQ G-10	9737	-0-	9737	9737	213 1	8352 3	1170 9	1170 9	Y	1064	1042 0	2 8	57
08	19276 X	9539	-0-	-9737	-0-	214 1	8018 3	1307 9	1307 9	Y	1188	1189 0		56
09	11460 X	8468	-0-	-2992	-0-	207 1	7156 3	1103 9	1103 9	Y	1003	1018 0	1 8	40
*10	10819 X	10800	-0-	-19	-0-	268 1	9083 3	1427 9	1427 9	Y	1297	1282 0	1 8	54
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-	22 4				Y	NO RPT			54
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391														
06	7260 X	5689	-0-	-1571	-0-	18 1	4892 3	779 9	779 9	Y	708	710 0		35
07	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	75 1	6791 3	804 9	804 9	Y	731	708 0	1 8	57
08	17244 X	9573	-0-	-7671	-0-	254 1	8532 3	783 9	783 9	Y	712	672 0	1 8	96
09	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	202 1	8746 3	1372 9	1372 9	Y	1247	1191 0	4 8	148
*10	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	301 1	17679 3	1990 9	1990 9	Y	1809	1809 0	5 8	143
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	1 4				Y	NO RPT			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 72H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273891		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509						
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	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-			36 879	1 9	9905	3	Y	799	797	0			37
07	DLQ G-10	3340	-0-	3340	3340			34 256	1 9	3050	3	Y	233	251	0			19
08	3424 X	84	-0-	-3340	-0-			2 7	1 9	75	3	Y	6	23	0			2
09	10500 X	1466	-0-	-9034	-0-			31 116	1 9	1319	3	Y	105	96	0	1	8	10
*10	10850 X	395	-0-	-10455	-0-			6 23	1 9	366	3	Y	21	30	0			1
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-							Y	NO RPT					1
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	73H	RRCID -> 273894	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523										
06	9240 X	7645	-0-	-1595	-0-			25 826	1 9	6794	3	Y	751	746	0			37
07	DLQ G-10	6505	-0-	6505	6505			65 565	1 9	5875	3	Y	514	508	0	1	8	42
08	7632 X	1127	-0-	-6505	-0-			31 81	1 9	1015	3	Y	74	101	0			15
09	7620 X	471	-0-	-7149	-0-			10 81	1 9	411	3	Y	45	52	0			8
*10	7874 X	4457	-0-	-3417	-0-			50 69	9 1	4040	3	Y	316	298	0	1	8	25
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			348	9			Y	NO RPT					25
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	80H	RRCID -> 273916	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735										
06	22980 X	15874	-0-	-7106	-0-			53 1271	1 9	14550	3	Y	1155	1162	0			55
07	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116			11 85	1 9	1020	3	Y	77	123	0			9
08	1133 X	17	-0-	-1116	-0-			16	3	1	9	Y	1	10	0			-0-
09	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-							Y	2	2	8			-0-
*10	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-							Y	1	1	8			-0-
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	79H	RRCID -> 273917	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641										
06	22650 X	19465	-0-	-3185	-0-			62 1	1 4	17541	3	Y	1692	1673	0	1	8	81
07	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650			16 158	1 9	1476	3	Y	144	207	0	1	8	17
08	1661 X	11	-0-	-1650	-0-			9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	3
09	17490 X	22	-0-	-17468	-0-			20	3	2	9	Y	2	4	0			1
*10	18073 X	236	-0-	-17837	-0-			4	1	215	3	Y	15	15	0			1
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-			17	9			Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200																																																																										
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 81H															RRCID -> 273918															COMPL. DATE 06/20/2014															TOTAL DEPTH 7300															PERF. 7871 - 15190														
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	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	58	1	16072	3	Y	1730	1704	0	1	8	81																																																																								
07	DLQ	G-10	9826	-0-	9826	9826	1903	9	8749	3	Y	891	900	0	1	8	71																																																																								
08	9827	X	1	-0-	-9826	-0-	96	1	980	9	Y	-0-	63	0			8																																																																								
09	15480	X	5538	-0-	-9942	-0-	1	4	4858	3	Y	516	465	0	3	8	56																																																																								
*10	15996	X	4900	-0-	-11096	-0-	112	1	4451	3	Y	339	366	0	1	8	28																																																																								
11	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-	568	9			Y	NO RPT					28																																																																								
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 82H															RRCID -> 273929															COMPL. DATE 05/30/2014															TOTAL DEPTH 7348															PERF. 8066 - 12825														
06	18090	X	14279	-0-	-3811	-0-	45	1	12563	3	Y	1519	1498	0	2	8	74																																																																								
07	DLQ	G-10	6227	-0-	6227	6227	1671	9	5476	3	Y	627	646	0	2	8	53																																																																								
08	6333	X	106	-0-	-6227	-0-	61	1	91	3	Y	11	55	0			9																																																																								
09	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	690	9	14096	3	Y	1751	1561	0	4	8	195																																																																								
*10	13919	X	12275	-0-	-1644	-0-	3	1	10925	3	Y	1057	1159	0			93																																																																								
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-	12	9	1163	9	Y	NO RPT					93																																																																								
WORTHY RANCH															WELL #: 46H															RRCID -> 273963															COMPL. DATE 10/08/2014															TOTAL DEPTH 8743															PERF. 9199 - 14458														
06	77289	X	77289	-0-	-0-	-0-	256	1	73447	3	Y	3209	3179	1			84																																																																								
07	DLQ	G-10	83799	-0-	83799	83799	56	4	3530	9	Y	3135	3163	1	1	8	55																																																																								
08	164595	X	80796	-0-	-83799	-0-	130	1	80147	3	Y	2447	2473	1			29																																																																								
09	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	73	4	3449	9	Y	1873	1805	1	2	8	95																																																																								
*10	59861	X	55109	-0-	-4752	-0-	115	1	77973	3	Y	1500	1516	1	1	8	78																																																																								
11	57930	X	NO RPT	-0-	-57930	-0-	16	4	2692	9	Y	NO RPT					78																																																																								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 273968															COMPL. DATE 09/10/2014															TOTAL DEPTH 6814															PERF. 7212 - 11832														
06	17400	X	15063	-0-	-2337	-0-	80	1	13044	3	Y	1763	1829	0			57																																																																								
07	DLQ	G-10	16813	-0-	16813	16813	1939	9	14002	3	Y	2479	2424	0			112																																																																								
08	32555	X	15742	-0-	-16813	-0-	84	1	13635	3	Y	1842	1894	0			60																																																																								
09	15390	X	12154	-0-	-3236	-0-	2727	9	10425	3	Y	1486	1475	0			71																																																																								
*10	15903	X	119	-0-	-15784	-0-	81	1	106	3	Y	10	76	0			5																																																																								
11	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-	2026	9			Y	NO RPT					5																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
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	13260 X	8621	-0-	-4639	-0-	45	1	7385	3	Y	1083	1108	0	35
07	DLQ G-10	8719	-0-	8719	8719	1191	9	7477	3	Y	1088	1073	0	50
08	16176 X	7457	-0-	-8719	-0-	1197	9	6393	3	Y	933	952	0	31
09	9450 X	7008	-0-	-2442	-0-	38	1	5762	3	Y	1085	1064	0	52
*10	9765 X	127	-0-	-9638	-0-	1026	9	110	3	Y	14	61	0	5
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	52	1							
						1194	9							
						2	1							
						15	9							
										Y	NO RPT			5
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
06	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	57	1	9297	3	Y	2057	2074	0	66
07	DLQ G-10	11723	-0-	11723	11723	2263	9	9612	3	Y	1867	1847	0	86
08	22916 X	11193	-0-	-11723	-0-	57	1	9238	3	Y	1727	1756	0	57
09	11610 X	8483	-0-	-3127	-0-	2054	9	6885	3	Y	1396	1386	0	67
*10	11997 X	1	-0-	-11996	-0-	55	1							
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-	1900	9							
						62	1							
						1536	9							
						1	3							
										Y	-0-	63	0	4
										Y	NO RPT			4
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
*12	13237 X	10607	-0-	-2630	-0-	31	1	9568	3	Y	915	921	0	25
*01	13671 X	9928	-0-	-3743	-0-	1	4	1007	9					
*02	12348 X	9395	-0-	-2953	-0-	27	1	9047	3	Y	775	727	0	30
*03	13547 X	10536	-0-	-3011	-0-	1	4	853	9					
*04	12000 X	8946	-0-	-3054	-0-	21	1	8563	3	Y	737	743	0	24
*05	10602 X	9800	-0-	-802	-0-	811	9							
06	10200 X	9910	-0-	-290	-0-	21	1	9580	3	Y	849	844	0	29
07	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1	4	934	9					
08	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	20	1	8112	3	Y	740	735	0	34
09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	814	9							
*10	9672 X	9126	-0-	-546	-0-	23	1	9046	3	Y	646	652	0	28
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	20	4	711	9					
						33	1	9186	3	Y	628	626	0	30
						691	9							
						115	1	10404	3	Y	785	755	0	59
						1	4	864	9					
						268	1	9019	3	Y	745	704	0	99
						4	4	820	9					
						210	1	9094	3	Y	658	674	0	83
						724	9							
						145	1	8496	3	Y	441	487	0	37
						485	9							
										Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458														
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	18300 X	10402	-0-	-7898	-0-	38	1	9612	3	Y	684	640	0	75
07	DLQ G-10	6403	-0-	6403	6403	752	9	5767	3	Y	561	587	0	46
08	13241 X	6838	-0-	-6403	-0-	19	1	6130	3	Y	625	631	0	37
09	10410 X	5104	-0-	-5306	-0-	617	9	4543	3	Y	490	480	0	46
*10	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	20	1	12094	3	Y	827	813	0	59
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	688	9			Y	NO RPT			59
						22	1							
						539	9							
						355	1							
						910	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297														
06	10830 X	9736	-0-	-1094	-0-	32	1	8785	3	Y	835	836	0	42
07	DLQ G-10	9794	-0-	9794	9794	919	9	8837	3	Y	781	760	0	62
08	30758 X	20964	-0-	-9794	-0-	97	1	859	9	Y	1372	1254	0	179
09	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	1	4	18885	3	Y	825	891	0	113
*10	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	562	1	1509	9	Y	651	706	0	58
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	8	4	15504	3	Y	NO RPT			58
						358	1	908	9					
						1	4	716	9	Y				
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094														
06	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	129	1	21728	3	Y	2362	2261	0	312
07	DLQ G-10	26773	-0-	26773	26773	17	4	2598	9	Y	2426	2428	0	310
08	56335 X	29562	-0-	-26773	-0-	151	1	23947	3	Y	2428	2405	0	333
09	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	6	4	2669	9	Y	2143	2179	0	297
*10	21979 X	21032	-0-	-947	-0-	268	1	26621	3	Y	1725	1804	0	217
11	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-	2	4	2671	9	Y	NO RPT			217
						319	1	23072	3	Y				
						1	4	2357	9					
						284	1	18849	3	Y				
						1	4	1898	9	Y				
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926														
06	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-					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	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	77H	RRCID ->	274023	COMPL.	DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7792 -	13432	
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	13980	X	11674	-0-	-2306	-0-	37	1	10313	3	Y	1204	1191	0			57
07	DLQ	G-10	11134	-0-	11134	11134	1324	9	10131	3	Y	809	802	0	1	8	63
08	13001	X	1867	-0-	-11134	-0-	112	1	1712	3	Y	94	138	0			19
09	11580	X	390	-0-	-11190	-0-	1	4	103	9		39	52	0			6
*10	11966	X	510	-0-	-11456	-0-	8	1	339	3	Y	38	41	0			3
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-	43	9	460	3	Y	NO RPT					3
							42	9									
MAUND RANCH 23 UNIT					WELL #:	12H	RRCID ->	274024	COMPL.	DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	6427	PERF.	7115 -	11776
06	4260	X	3440	-0-	-820	-0-	151	1	2829	3	Y	417	426	0			18
07	DLQ	G-10	3917	-0-	3917	3917	1	4	2940	3	Y	714	686	0			46
08	7465	X	3548	-0-	-3917	-0-	185	1	785	9		503	504	0			45
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	167	1	2828	3	Y	427	444	0	1	8	27
*10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	553	9	2794	3	Y	483	471	0	1	8	38
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	181	1	4278	3	Y	NO RPT					38
							470	9	531	9							
							263	1									
							1	4									
WORTHLEY RANCH					WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL.	DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8746	PERF.	9544 -	15458
06	61756	X	61756	-0-	-0-	-0-	203	1	58287	3	Y	2928	2909	1			76
07	DLQ	G-10	71027	-0-	71027	71027	45	4	3221	9		2964	2988	1	1	8	51
08	139421	X	68394	-0-	-71027	-0-	109	1	67596	3	Y	2828	2846	1			33
09	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	62	4	3260	9		2357	2270	1	2	8	118
*10	57257	X	55409	-0-	-1848	-0-	97	1	65173	3	Y	1966	1982	1	1	8	101
11	55410	X	NO RPT	-0-	-55410	-0-	13	4	3111	9		NO RPT					101
							65	1	56410	3	Y						
							5	4	2593	9							
							48	1	52461	3	Y						
							737	4	2163	9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A					WELL #:	3H	RRCID ->	274028	COMPL.	DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	7340	PERF.	7772 -	11706
06	17910	X	15362	-0-	-2548	-0-	83	1	14011	3	Y	1143	1106	0			152
07	DLQ	G-10	19660	-0-	19660	19660	11	4	1257	9		1190	1191	0			151
08	40348	X	20688	-0-	-19660	-0-	115	1	18232	3	Y	1441	1399	0			193
09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	4	4	1309	9		1221	1245	0			169
*10	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	191	1	18911	3	Y	998	1042	0			125
11	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-	1	4	1585	9		NO RPT					122
							1343	9	17963	3	Y						
							277	1	1098	9							
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 4H										RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		
										TOTAL DEPTH		7355 PERF. 7847 - 11781		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	13890 X	7840	-0-	-6050	-0-	43 1	7336 3	Y		414	421 0			58
07	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	6 4	455 9							
08	2003 X	853	-0-	-1150	-0-	7 1	1068 3	Y		68	112 0			14
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	75 9								
*10	10695 X	393	-0-	-10302	-0-	8 1	790 3	Y		50	57 0			7
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	55 9								
						7 1	527 3	Y		38	40 0			5
						42 9								
						5 1	359 3	Y		26	28 0			3
						29 9								
									Y	NO RPT				3
BRISCOE CATARINA N UNIT A										RRCID -> 274063		COMPL. DATE 07/03/2014		
WELL #: 5H										TOTAL DEPTH		7353 PERF. 8107 - 11948		
06	13290 X	12347	-0-	-943	-0-	69 1	11520 3	Y		681	663 0			91
07	DLQ G-10	15702	-0-	15702	15702	9 4	749 9							
08	28924 X	13222	-0-	-15702	-0-	93 1	14756 3	Y		772	766 0			97
09	13680 X	13049	-0-	-631	-0-	4 4	849 9							
*10	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	128 1	12699 3	Y		358	400 0			55
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-	1 4	394 9							
						173 1	12438 3	Y		398	399 0			54
						438 9								
						210 1	13950 3	Y		454	454 0			54
						1 4	499 9							
									Y	NO RPT				54
FOGMT										RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		
WELL #: 36SP										TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6742 - 12880		
06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	37 1	9313 3	Y		834	821 0	1 8		98
07	DLQ G-10	10367	-0-	10367	10367	917 9								
08	18119 X	7752	-0-	-10367	-0-	31 1	9555 3	Y		710	746 0	3 8		59
09	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	781 9								
*10	10602 X	2084	-0-	-8518	-0-	23 1	7047 3	Y		620	638 0	3 8		38
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-	682 9								
						70 1	14505 3	Y		887	840 0	4 8		81
						976 9								
						51 1	1728 3	Y		277	332 0	1 8		25
						305 9								
									Y	NO RPT				25
FOGMT										RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		
WELL #: 37SP										TOTAL DEPTH		6195 PERF. 6967 - 13208		
06	5490 X	4899	-0-	-591	-0-	17 1	4318 3	Y		513	488 0	1 8		58
07	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	564 9								
08	8833 X	4372	-0-	-4461	-0-	13 1	3916 3	Y		484	497 0	5 8		40
09	5700 X	3926	-0-	-1774	-0-	532 9								
*10	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	12 1	3797 3	Y		512	518 0	3 8		31
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	563 9								
						17 1	3458 3	Y		410	400 0	2 8		39
						451 9								
						173 1	5885 3	Y		499	499 0	2 8		37
						549 9								
									Y	NO RPT				37
BRISCOE CATARINA N UNIT A										RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		
WELL #: 6H										TOTAL DEPTH		7334 PERF. 8242 - 12115		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 1	515 3	Y		-0-				-0-
07	DLQ G-10	757	-0-	757	757	5 1	752 3	Y		-0-				-0-
08	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1762	10 1	995 3	Y		-0-				-0-
09	2870 N	1108	-0-	-1762	-0-	15 1	1093 3	Y		-0-				-0-
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	25 1	1656 3	Y		-0-				-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
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	11520 X	8805	-0-	-2715	-0-	188 1	7856 3	5 4	Y	687	698 0	14 1		34
07	DLQ G-10	10120	-0-	10120	10120	223 1	8596 3	41 4	Y	1145	1130 0			49
08	20551 X	10431	-0-	-10120	-0-	211 1	8395 3	312 4	Y	1375	1379 0			45
09	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	207 1	7968 3	1397 4	Y	1374	1360 0			59
*10	12059 X	11933	-0-	-126	-0-	231 1	9841 3	366 4	Y	1359	1373 0			45
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-				Y	NO RPT				45
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
06	8250 X	7996	-0-	-254	-0-	26 1	7179 3	791 9	Y	719	721 0			36
07	DLQ G-10	5083	-0-	5083	5083	51 1	4579 3	453 9	Y	412	414 0			34
08	5814 X	731	-0-	-5083	-0-	20 1	658 3	53 9	Y	48	71 0			11
09	8460 X	7995	-0-	-465	-0-	163 1	7037 3	795 9	Y	723	649 0	4 8		81
*10	8277 X	5487	-0-	-2790	-0-	86 1	4996 3	405 9	Y	368	414 0	1 8		34
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-				Y	NO RPT				34
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597														
06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-				Y	-0-	51 0			-0-
07	DLQ G-10	16484	-0-	16484	16484	92 1	14788 3	30 4	Y	1431	1329 0			102
08	32864 X	16380	-0-	-16484	-0-	100 1	14452 3	7 4	Y	1655	1626 0			131
09	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	192 1	13714 3	10 4	Y	1638	1622 0			147
*10	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	97 1	13426 3	32 4	Y	1904	1906 0	2 8		143
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				Y	NO RPT				143
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
06	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	126 1	17728 3	12 4	Y	2361	2315 0			226
07	DLQ G-10	18769	-0-	18769	18769	101 1	16217 3	33 4	Y	2198	2252 0			172
08	35520 X	16751	-0-	-18769	-0-	98 1	14155 3	6 4	Y	2265	2256 0			181
09	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	186 1	13295 3	10 4	Y	1843	1857 0			167
*10	21607 X	13972	-0-	-7635	-0-	87 1	12057 3	29 4	Y	1635	1677 0			125
11	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-				Y	NO RPT				125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B														
WELL #: 3H										RRCID -> 274118		COMPL. DATE 10/27/2014		
												TOTAL DEPTH 7933		
												PERF. 8474 - 13302		
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	30060 X	18917	-0-	-11143	-0-	110 1	15399 3	10 4	3398 9	Y	3089	2998 0		293
07	DLQ G-10	20327	-0-	20327	20327	106 1	17139 3	35 4	3047 9	Y	2770	2844 0		219
08	37581 X	17254	-0-	-20327	-0-	100 1	14414 3	6 4	2734 9	Y	2485	2502 0		202
09	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	189 1	13458 3	10 4	2023 9	Y	1839	1871 0		170
*10	19840 X	11943	-0-	-7897	-0-	76 1	10596 3	26 4	1245 9	Y	1132	1211 0		91
11	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT			91
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										WELL #: 4H		RRCID -> 274119		
												COMPL. DATE 10/27/2014		
												TOTAL DEPTH 7911		
												PERF. 8354 - 13106		
06	13020 X	12673	-0-	-347	-0-	75 1	10536 3	7 4	2055 9	Y	1868	1817 0		178
07	DLQ G-10	9000	-0-	9000	9000	48 1	7808 3	16 4	1128 9	Y	1025	1117 0		86
08	21267 X	12267	-0-	-9000	-0-	72 1	10484 3	5 4	1706 9	Y	1551	1515 0		122
09	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	138 1	9813 3	7 4	1533 9	Y	1394	1390 0		126
*10	13485 X	13032	-0-	-453	-0-	81 1	11165 3	27 4	1759 9	Y	1599	1603 0	1 8	121
11	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT			121
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										WELL #: 5H		RRCID -> 274123		
												COMPL. DATE 10/27/2014		
												TOTAL DEPTH 7898		
												PERF. 8428 - 13217		
06	15420 X	11315	-0-	-4105	-0-	70 1	9863 3	7 4	1375 9	Y	1250	1243 0		122
07	DLQ G-10	11875	-0-	11875	11875	63 1	10199 3	21 4	1592 9	Y	1447	1457 0		112
08	24508 X	12633	-0-	-11875	-0-	74 1	10643 3	5 4	1911 9	Y	1737	1712 0		137
09	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	127 1	9105 3	7 4	1434 9	Y	1304	1322 0		119
*10	12245 X	11110	-0-	-1135	-0-	72 1	9934 3	24 4	1080 9	Y	982	1025 0		76
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT			76
BRISCOE CHIP EAST UNIT B										WELL #: 6H		RRCID -> 274130		
												COMPL. DATE 10/27/2014		
												TOTAL DEPTH 7895		
												PERF. 8745 - 13540		
06	20700 X	14336	-0-	-6364	-0-	92 1	12891 3	9 4	1344 9	Y	1222	1282 0		125
07	DLQ G-10	15351	-0-	15351	15351	82 1	13138 3	26 4	2105 9	Y	1914	1893 0		146
08	29903 X	14552	-0-	-15351	-0-	85 1	12167 3	5 4	2295 9	Y	2086	2065 0		167
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	67 1	4772 3	3 4	794 9	Y	722	815 0		74
*10	15407 X	10649	-0-	-4758	-0-	65 1	9051 3	22 4	1511 9	Y	1374	1347 0		101
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT			101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
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	32549 X	32549	-0-	-0-	-0-	86 1	29698 3	Y	2447	2442 0	4 8			81
						73 4	2692 9							
07	DLQ G-10	33094	-0-	33094	33094	88 1	30485 3	Y	2271	2238 0	5 8			109
						23 4	2498 9							
08	62671 X	29577	-0-	-33094	-0-	81 1	27565 3	Y	1733	1762 0	3 8			77
						25 4	1906 9							
09	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	74 1	23881 3	Y	1428	1413 0	2 8			90
						20 4	1571 9							
*10	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	88 1	28239 3	Y	1594	1605 0	1 8			78
						56 4	1753 9							
11	24090 X	NO RPT	-0-	-24090	-0-			Y	NO RPT					78
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
06	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	109 1	25963 3	Y	2586	2572 0				193
						2845 9								
07	DLQ G-10	28698	-0-	28698	28698	110 1	25852 3	Y	2487	2509 0				171
						2736 9								
08	55010 X	26312	-0-	-28698	-0-	112 1	24113 3	Y	1897	1932 0				136
						2087 9								
09	24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	102 1	21989 3	Y	1824	1833 0				127
						2006 9								
*10	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	115 1	22697 3	Y	1630	1613 0				144
						1793 9								
11	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-			Y	NO RPT					144
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
06	40680 X	32443	-0-	-8237	-0-	106 1	30447 3	Y	1697	1687 1				44
						23 4	1867 9							
07	DLQ G-10	33225	-0-	33225	33225	51 1	31252 3	Y	1722	1735 1				31
						28 4	1894 9							
08	64517 X	31292	-0-	-33225	-0-	43 1	29458 3	Y	1623	1634 1				20
						6 4	1785 9							
09	28920 X	25792	-0-	-3128	-0-	27 1	23697 3	Y	1878	1801 1	1 8			96
						2 4	2066 9							
*10	30788 X	30788	-0-	-0-	-0-	26 1	28030 3	Y	2126	2110 1				112
						393 4	2339 9							
11	28920 X	NO RPT	-0-	-28920	-0-			Y	NO RPT					112
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
06	17310 X	257	-0-	-17053	-0-	20 1	223 3	Y	13	12 0	8 8			1
						14 9								
07	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	63 1	916 3	Y	39	9 0	31 8			-0-
						5 4	43 9							
08	2250 X	1223	-0-	-1027	-0-	69 1	992 3	Y	147	9 0	138 8			-0-
						162 9								
09	8550 X	1394	-0-	-7156	-0-	29 1	1130 3	Y	212	204 0	1 1			1
						2 4	233 9			6 8				
*10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	92 1	4271 3	Y	296	287 0	7 8			3
						1 4	326 9							
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	274283	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9100 - 13597	
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	37890 X	31056	-0-	-6834	-0-	104	1	29999	3	Y	845	847 1	22
						23	4	930	9				
07	DLQ G-10	32434	-0-	32434	32434	51	1	31240	3	Y	1014	1018 1	18
						28	4	1115	9				
08	DLQ G-10	31590	-0-	31590	64024	45	1	30282	3	Y	1143	1147 1	14
						6	4	1257	9				
09	DLQ G-10	25027	-0-	25027	89051	28	1	24005	3	Y	902	869 1	46
						2	4	992	9			1 8	
*10	114174 X	25123	-0-	-89051	-0-	22	1	23801	3	Y	878	877 1	46
						334	4	966	9			1 8	
11	31050 X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					Y	NO RPT		46
WORTHY RANCH				WELL #:	54H	RRCID ->	274287	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 9250 - 14690	
06	60061 X	60061	-0-	-0-	-0-	196	1	56244	3	Y	3253	3227 1	84
						43	4	3578	9				
07	DLQ G-10	64302	-0-	64302	64302	98	1	60642	3	Y	3188	3215 1	56
						55	4	3507	9			1 8	
08	123856 X	59554	-0-	-64302	-0-	84	1	56279	3	Y	2891	2913 1	34
						11	4	3180	9				
09	51043 X	51043	-0-	-0-	-0-	56	1	48281	3	Y	2456	2364 1	124
						4	4	2702	9			2 8	
*10	52776 X	52776	-0-	-0-	-0-	46	1	49410	3	Y	2388	2388 1	123
						693	4	2627	9			1 8	
11	44040 X	NO RPT	-0-	-44040	-0-					Y	NO RPT		123
WORTHY RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 9282 - 13630	
06	46680 X	42579	-0-	-4101	-0-	143	1	41075	3	Y	1209	1202 1	33
						31	4	1330	9				
07	DLQ G-10	42743	-0-	42743	42743	66	1	41294	3	Y	1223	1234 1	22
						38	4	1345	9				
08	83071 X	40328	-0-	-42743	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229 1	16
						8	4	1345	9				
09	40080 X	32225	-0-	-7855	-0-	36	1	31147	3	Y	945	911 1	49
						2	4	1040	9			1 8	
*10	41416 X	32719	-0-	-8697	-0-	29	1	31296	3	Y	868	871 1	46
						439	4	955	9				
11	40080 X	NO RPT	-0-	-40080	-0-					Y	NO RPT		46
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 8027 - 11932	
06	8730 X	8686	-0-	-44	-0-	50	1	8332	3	Y	271	344 0	47
						6	4	298	9				
07	DLQ G-10	9471	-0-	9471	9471	58	1	9082	3	Y	299	308 0	38
						2	4	329	9				
08	18429 X	8958	-0-	-9471	-0-	86	1	8457	3	Y	377	365 0	50
						415	9						
09	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	97	1	7006	3	Y	426	420 0	56
						469	9						
*10	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	165	1	10919	3	Y	676	655 0	77
						744	9						
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT		77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886															
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	6090 X	4885	-0-	-1205	-0-	28 1	4677 3	Y	160	157	0		22		
						4 4	176 9								
07	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	16 1	2525 3	Y	98	106	0		14		
						1 4	108 9								
08	5133 X	2483	-0-	-2650	-0-	24 1	2359 3	Y	91	92	0		13		
						100 9									
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	11	0		2		
*10	5549 X	1	-0-	-5548	-0-	1 3		Y	-0-	1	0		1		
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT				1		
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955															
06	10410 X	9522	-0-	-888	-0-	52 1	8793 3	Y	609	595	0		82		
						7 4	670 9								
07	DLQ G-10	7649	-0-	7649	7649	45 1	7198 3	Y	367	399	0		50		
						2 4	404 9								
08	17703 X	10054	-0-	-7649	-0-	94 1	9394 3	Y	514	496	0		68		
						1 4	565 9								
09	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	164 1	11792 3	Y	1053	987	0		134		
						1158 9									
*10	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	169 1	11209 3	Y	1054	1061	0		127		
						1159 9									
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT				127		
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798															
06	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	84 1	19116 3	Y	2136	1980	0	115 1	145		
						2 4	2350 9			1	8				
07	DLQ G-10	19203	-0-	19203	19203	86 1	17542 3	Y	1427	1490	0		82		
						5 4	1570 9								
08	38579 X	19376	-0-	-19203	-0-	90 1	17509 3	Y	1611	1586	0	1 8	106		
						5 4	1772 9								
09	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	88 1	17194 3	Y	2115	2123	0	1 8	97		
						2 4	2327 9								
*10	18445 X	17451	-0-	-994	-0-	72 1	15001 3	Y	2153	2129	0	1 8	120		
						10 4	2368 9								
11	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-			Y	NO RPT				120		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391															
06	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	254 1	10608 3	Y	3341	3205	0	65 1	151		
						6 4	3675 9								
07	DLQ G-10	14394	-0-	14394	14394	275 1	10600 3	Y	3154	3170	0		135		
						50 4	3469 9								
08	27349 X	12955	-0-	-14394	-0-	256 1	10195 3	Y	1931	2003	0		63		
						380 4	2124 9								
09	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	245 1	9416 3	Y	1801	1788	0		76		
						1650 4	1981 9								
*10	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	321 1	13649 3	Y	2286	2287	0		75		
						506 4	2515 9								
11	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-			Y	NO RPT				75		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
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	28602 X	28602	-0-	-0-	-0-	112	1	25482	3	Y	2732	2486	0	182
						3	4	3005	9			1	8	
07	DLQ G-10	26363	-0-	26363	26363	117	1	24087	3	Y	1955	2024	0	112
						8	4	2151	9					
08	51492 X	25129	-0-	-26363	-0-	119	1	23137	3	Y	1697	1695	0	114
						6	4	1867	9					
09	24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	114	1	22193	3	Y	2283	2291	0	105
						3	4	2511	9					
*10	15593 X	14079	-0-	-1514	-0-	60	1	12358	3	Y	1503	1521	0	86
						8	4	1653	9					
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT			86
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
06	10710 X	6161	-0-	-4549	-0-	35	1	5719	3	Y	366	395	0	55
						4	4	403	9					
07	DLQ G-10	5066	-0-	5066	5066	30	1	4772	3	Y	239	260	0	34
						1	4	263	9					
08	7577 X	2511	-0-	-5066	-0-	24	1	2358	3	Y	117	132	0	19
						129	9							
09	7650 X	8	-0-	-7642	-0-	8	3			Y	-0-	16	0	3
*10	7905 X	5301	-0-	-2604	-0-	74	1	4918	3	Y	281	254	0	30
						309	9							
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT			30
FOGMT														
WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
06	13680 X	9279	-0-	-4401	-0-	33	1	8367	3	Y	799	768	0	91
						879	9							
07	DLQ G-10	10463	-0-	10463	10463	31	1	9491	3	Y	855	877	0	68
						941	9							
08	20114 X	9651	-0-	-10463	-0-	28	1	8626	3	Y	906	918	0	53
						997	9							
09	10980 X	9313	-0-	-1667	-0-	40	1	8326	3	Y	861	833	0	79
						947	9							
*10	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	310	1	10572	3	Y	980	987	0	70
						1078	9							
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT			70
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
06	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	79	1	18802	3	Y	1699	1672	0	126
						1869	9							
07	DLQ G-10	20290	-0-	20290	20290	79	1	18553	3	Y	1507	1526	0	106
						1658	9							
08	38632 X	18342	-0-	-20290	-0-	77	1	16730	3	Y	1395	1401	0	100
						1535	9							
09	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	72	1	15529	3	Y	1436	1435	0	101
						1580	9							
*10	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	76	1	15098	3	Y	1221	1212	0	110
						1343	9							
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
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	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	45 1	11315 3	Y	2716	2599 0	2 8			308
07	DLQ G-10	17001	-0-	17001	17001	2988 9	14032 3	Y	2657	2744 0	7 8			214
08	31257 X	14256	-0-	-17001	-0-	2923 9	11923 3	Y	2085	2170 0	3 8			126
09	14340 X	11108	-0-	-3232	-0-	39 1	9250 3	Y	1648	1618 0	2 8			154
*10	18815 X	18815	-0-	-0-	-0-	2294 9	15775 3	Y	2344	2329 0	2 8			167
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-	45 1		Y	NO RPT					167
						1813 9								
						462 1								
						2578 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
06	52770 X	24791	-0-	-27979	-0-	83 1	23752 3	Y	853	860 1				23
07	DLQ G-10	23375	-0-	23375	23375	18 4	22105 3	Y	1104	1107 1				20
08	42820 X	19445	-0-	-23375	-0-	36 1	1214 9	Y	1016	1024 1				12
09	45090 X	15243	-0-	-29847	-0-	20 4	18296 3	Y	745	719 1				38
*10	36642 X	20749	-0-	-15893	-0-	27 1	14405 3	Y	939	928 1				49
11	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-	4 4	820 9	Y	NO RPT					49
						17 1								
						1 4								
						18 1								
						272 4								
FOGMT														
WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
06	12960 X	7618	-0-	-5342	-0-	30 1	7499 3	Y	81	81 0				11
07	DLQ G-10	10438	-0-	10438	10438	89 9	9546 3	Y	783	732 0	3 8			59
08	21578 X	11140	-0-	-10438	-0-	31 1	9632 3	Y	1343	1321 0	3 8			78
09	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	861 9	7866 3	Y	1029	1008 0	2 8			97
*10	7998 X	5526	-0-	-2472	-0-	31 1	4576 3	Y	742	781 0	1 8			57
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-	1477 9		Y	NO RPT					57
						38 1								
						1132 9								
						134 1								
						816 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
06	12180 X	9113	-0-	-3067	-0-	194 1	8100 3	Y	740	748 0	14 1			37
07	DLQ G-10	8598	-0-	8598	8598	5 4	814 9	Y	1054	1045 0				46
08	17727 X	9129	-0-	-8598	-0-	187 1	7218 3	Y	1314	1316 0				44
09	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	34 4	1159 9	Y	976	976 0				44
*10	13144 X	5143	-0-	-8001	-0-	181 1	7233 3	Y	824	839 0				29
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	270 4	1445 9	Y	NO RPT					29
						129 1	4941 3							
						865 4	1074 9							
						94 1	3995 3							
						148 4	906 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE			
06	19800 X	9330	-0-	-10470	-0-	32	1	8051	3	Y	1134	1121	0	132
						1247	9							
07	DLQ G-10	12560	-0-	12560	12560	36	1	11119	3	Y	1277	1304	0	100
						1405	9							
08	24046 X	11486	-0-	-12560	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	60
						1135	9							
09	9330 X	8967	-0-	-363	-0-	38	1	7965	3	Y	876	855	0	79
						964	9							
*10	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	409	1	13947	3	Y	1226	1219	0	85
						1349	9							
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-				Y	NO RPT				85
FOGMT														
WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
06	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	35	1	8920	3	Y	1299	1226	0	145
						1429	9							
07	DLQ G-10	9250	-0-	9250	9250	27	1	8084	3	Y	1035	1091	0	85
						1139	9							
08	16941 X	7691	-0-	-9250	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	47
						843	9							
09	11610 X	5461	-0-	-6149	-0-	23	1	4867	3	Y	519	515	0	50
						571	9							
*10	10726 X	9655	-0-	-1071	-0-	254	1	8658	3	Y	675	675	0	49
						743	9							
11	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-				Y	NO RPT				49
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
06	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	242	1	10121	3	Y	985	985	0	47
						6	4	1084	9					
07	DLQ G-10	12560	-0-	12560	12560	272	1	10489	3	Y	1590	1570	0	67
						50	4	1749	9					
08	25143 X	12583	-0-	-12560	-0-	251	1	10008	3	Y	1774	1785	0	56
						373	4	1951	9					
09	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	244	1	9401	3	Y	1599	1587	0	68
						1648	4	1759	9					
*10	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	266	1	11342	3	Y	1762	1772	0	58
						422	4	1938	9					
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-				Y	NO RPT				58
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
06	12690 X	6637	-0-	-6053	-0-	36	1	5883	3	Y	653	698	0	23
						718	9							
07	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	16	1	2683	3	Y	242	252	0	13
						266	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2965				Y	-0-	13	0		-0-
09	DLQ G-10	2034	-0-	2034	4999	17	1	1816	3	Y	183	175	0	8
						201	9							
*10	5039 X	40	-0-	-4999	-0-	1	1	37	3	Y	2	10	0	-0-
						2	9							
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
STANLEY RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	274938	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	9197 -	13720				
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	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-			26 1	27522	3	Y	751	735	0			42	
07	DLQ	G-10	31059	-0-	31059	31059			826 9	30160	3	Y	789	802	0			29	
08	56786	X	25727	-0-	-31059	-0-			30 1	24897	3	Y	720	700	0			49	
09	28590	X	20217	-0-	-8373	-0-			1 4	792	9	Y	529	536	0	1	8	41	
*10	29326	X	14614	-0-	-14712	-0-			22 1	19588	3	Y	356	347	0			50	
11	28380	X	NO RPT	-0-	-28380	-0-			25 4	582	9	Y	NO RPT					50	
									19 1	14185	3	Y							
									18 4	392	9	Y							
BEINHORN RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	274958	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	7990	PERF.	9088 -	15486				
06	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-			85 1	26511	3	Y	2865	2831	0	1	8	136	
07	DLQ	G-10	28052	-0-	28052	28052			10 4	3152	9	Y	2308	2310	0			134	
08	54556	X	26504	-0-	-28052	-0-			75 1	25438	3	Y	2304	2345	0	1	8	92	
09	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-			2539 9	23899	3	Y	2151	2122	0			121	
*10	17763	X	16605	-0-	-1158	-0-			69 1	22045	3	Y	1391	1446	0			66	
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-			2 4	2534	9	Y	NO RPT					66	
									67 1	22045	3	Y							
									9 4	2366	9	Y							
									53 1	14976	3	Y							
									46 4	1530	9	Y							
WORTHLEY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	9162 -	14023				
06	36690	X	28446	-0-	-8244	-0-			93 1	26609	3	Y	1567	1562	1			42	
07	DLQ	G-10	29159	-0-	29159	29159			20 4	1724	9	Y	1684	1695	1			31	
08	57442	X	28283	-0-	-29159	-0-			44 1	27238	3	Y	1704	1713	1			22	
09	28620	X	22453	-0-	-6167	-0-			25 4	1852	9	Y	1303	1258	1			67	
*10	29574	X	24789	-0-	-4785	-0-			39 1	26365	3	Y	1349	1346	1			70	
11	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-			5 4	1874	9	Y	NO RPT					70	
									24 1	20994	3	Y							
									2 4	1433	9	Y							
									21 1	22962	3	Y							
									322 4	1484	9	Y							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6897	PERF.	7691 -	12273				
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-			39 1	6308	3	Y	1837	1788	0			56	
07	DLQ	G-10	8205	-0-	8205	8205			2021 9	6574	3	Y	1447	1436	0			67	
08	DLQ	G-10	7517	-0-	7517	15722			39 1	6278	3	Y	1093	1124	0			36	
09	23095	X	7373	-0-	-15722	-0-			1592 9	6025	3	Y	1175	1155	0			56	
*10	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-			37 1	14082	3	Y	1814	1731	0			139	
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			1202 9			Y	NO RPT					13	
									55 1			Y							
									1293 9			Y							
									215 1			Y							
									1995 9			Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
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	34320 X	28752	-0-	-5568	-0-	93 1	26898 3	Y	1582	1579	1			42
						21 4	1740 9							
07	DLQ G-10	29725	-0-	29725	29725	45 1	27850 3	Y	1641	1653	1	1 8		29
						25 4	1805 9							
08	57924 X	28199	-0-	-29725	-0-	39 1	26475 3	Y	1527	1537	1			19
						5 4	1680 9							
09	29880 X	22358	-0-	-7522	-0-	24 1	21012 3	Y	1200	1157	1	1 8		61
						2 4	1320 9							
*10	30876 X	26174	-0-	-4702	-0-	23 1	24340 3	Y	1336	1329	1			68
						341 4	1470 9							
11	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-			Y	NO RPT					68
WORTHY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
06	33570 X	33143	-0-	-427	-0-	112 1	31956 3	Y	955	955	1			24
						24 4	1051 9							
07	DLQ G-10	40153	-0-	40153	40153	63 1	38944 3	Y	1009	1016	1			17
						36 4	1110 9							
08	78105 X	37952	-0-	-40153	-0-	55 1	36792 3	Y	998	1005	1			10
						7 4	1098 9							
09	36420 X	32147	-0-	-4273	-0-	37 1	31150 3	Y	871	837	1	1 8		43
						2 4	958 9							
*10	37634 X	23052	-0-	-14582	-0-	20 1	22053 3	Y	608	620	1			31
						310 4	669 9							
11	36420 X	NO RPT	-0-	-36420	-0-			Y	NO RPT					31
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
06	12510 X	10913	-0-	-1597	-0-	57 1	9329 3	Y	1388	1358	0			43
						1527 9								
07	DLQ G-10	12583	-0-	12583	12583	62 1	10315 3	Y	2005	1957	0			91
						2206 9								
08	27046 X	14463	-0-	-12583	-0-	70 1	11875 3	Y	2289	2305	0			75
						2518 9								
09	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	91 1	10111 3	Y	1477	1479	0			73
						1625 9								
*10	10695 X	8	-0-	-10687	-0-	7 3	1 9	Y	1	68	0			6
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			Y	NO RPT					6
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
06	50070 X	44249	-0-	-5821	-0-	143 1	41252 3	Y	2565	2555	1			65
						32 4	2822 9							
07	51739 X	43925	-0-	-7814	-0-	67 1	41617 3	Y	2003	2033	1			35
						38 4	2203 9							
08	51739 X	41853	-0-	-9886	-0-	59 1	39594 3	Y	1993	2003	1			25
						8 4	2192 9							
09	47220 X	33319	-0-	-13901	-0-	36 1	31528 3	Y	1593	1535	1	1 8		82
						3 4	1752 9							
*10	47213 X	34844	-0-	-12369	-0-	30 1	32620 3	Y	1578	1577	1	1 8		82
						458 4	1736 9							
11	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-			Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
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	14280 X	11139	-0-	-3141	-0-	243 1	10131 3	6 4	759 9	Y	690	700 0	14 1	34
07	DLQ G-10	11505	-0-	11505	11505	259 1	9985 3	47 4	1214 9	Y	1104	1091 0		47
08	24424 X	12919	-0-	-11505	-0-	264 1	10552 3	394 4	1709 9	Y	1554	1552 0		49
09	14400 X	12548	-0-	-1852	-0-	239 1	9226 3	1618 4	1465 9	Y	1332	1324 0		57
*10	14880 X	7289	-0-	-7591	-0-	137 1	5876 3	219 4	1057 9	Y	961	985 0		33
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT			33
BEINHORN RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
*12	16430 X	12283	-0-	-4147	-0-	102 1	10560 3	4 4	1617 9	Y	1470	1478 0		62
*01	13857 X	11287	-0-	-2570	-0-	94 1	9627 3	9 4	1557 9	Y	1415	1416 0		61
*02	12516 X	10250	-0-	-2266	-0-	84 1	8804 3	11 4	1351 9	Y	1228	1220 0		69
*03	13640 X	10658	-0-	-2982	-0-	93 1	9380 3	11 4	1174 9	Y	1067	1055 0		81
*04	12420 X	10846	-0-	-1574	-0-	99 1	9320 3	2 4	1425 9	Y	1295	1329 0		47
*05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	99 1	10996 3	35 4	1558 9	Y	1416	1413 0		50
06	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	50 1	15689 3	6 4	1724 9	Y	1567	1542 0	1 8	74
07	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	46 1	15744 3	1357 9		Y	1234	1231 0	6 8	71
08	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	42 1	14619 3	1 4	1390 9	Y	1264	1285 0		50
09	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	37 1	12298 3	5 4	1244 9	Y	1131	1118 0		63
*10	13857 X	11301	-0-	-2556	-0-	36 1	10236 3	31 4	998 9	Y	907	929 0		41
11	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT			41
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
06	17820 X	14505	-0-	-3315	-0-	164 1	12770 3	1571 9		Y	1428	1419 0	1 8	57
07	DLQ G-10	17163	-0-	17163	17163	249 1	13724 3	3190 9		Y	2900	2796 0	1 8	160
08	35393 X	18230	-0-	-17163	-0-	294 1	13830 3	4106 9		Y	3733	3738 0	1 8	154
09	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	332 1	13256 3	36 4	1793 9	Y	1630	1668 0	2 8	114
*10	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	299 1	13111 3	333 4	1888 9	Y	1716	1758 0	2 8	70
11	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
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	13440 X	2180	-0-	-11260	-0-	18	1	1443	3	Y	654	680	0	27
07	DLQ G-10	3085	-0-	3085	3085	719	9	2423	3	Y	562	557	0	31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3085	44	1			Y	188	211	0	8
09	3700 X	615	-0-	-3085	-0-	618	9	35	3	Y	526	499	0	34
*10	7130 X	1327	-0-	-5803	-0-	579	9	725	3	Y	515	527	0	21
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	16	1	567	9	Y	NO RPT			21
						19	4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
06	13620 X	12106	-0-	-1514	-0-	134	1	10422	3	Y	1409	1395	0	56
07	DLQ G-10	11081	-0-	11081	11081	1550	9	9956	3	Y	858	863	0	49
08	22462 X	11381	-0-	-11081	-0-	181	1	10434	3	Y	659	677	0	28
09	13470 X	10030	-0-	-3440	-0-	944	9	9145	3	Y	574	563	0	38
*10	13919 X	12365	-0-	-1554	-0-	222	1	11444	3	Y	335	358	0	14
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-	725	9	369	9	Y	NO RPT			14
						229	1							
						25	4							
						261	1							
						291	4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
06	14130 X	11772	-0-	-2358	-0-	129	1	10048	3	Y	1450	1433	0	58
07	DLQ G-10	13091	-0-	13091	13091	1595	9	11083	3	Y	1643	1605	0	92
08	26772 X	13681	-0-	-13091	-0-	201	1	12104	3	Y	1200	1238	0	51
09	13140 X	7569	-0-	-5571	-0-	1807	9	6881	3	Y	452	470	0	32
*10	13578 X	9696	-0-	-3882	-0-	257	1	8964	3	Y	273	292	0	12
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-	1320	9	300	9	Y	NO RPT			12
						172	1							
						19	4							
						204	1							
						228	4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
06	14730 X	7306	-0-	-7424	-0-	83	1	6476	3	Y	679	711	0	27
07	DLQ G-10	3864	-0-	3864	3864	747	9	3528	3	Y	247	261	0	13
08	25216 X	21352	-0-	-3864	-0-	64	1	18308	3	Y	2414	2327	0	94
09	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	272	9	17254	3	Y	2034	1991	0	135
*10	44152 X	44152	-0-	-0-	-0-	389	1	2237	9	Y	4259	4227	0	167
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-	2655	9	4685	9	Y	NO RPT			167
						433	1							
						46	4							
						858	1							
						957	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
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	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	248 1	19246 3	Y	1997	1979 0	1 8	80		
07	DLQ G-10	21302	-0-	21302	21302	2197 9	19168 3	Y	1624	1609 0	2 8	93		
08	39084 X	17782	-0-	-21302	-0-	348 1	15915 3	Y	1390	1420 0	3 8	60		
09	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	1786 9	15643 3	Y	1605	1556 0	1 8	108		
*10	17515 X	14651	-0-	-2864	-0-	338 1	12363 3	Y	1538	1582 0		64		
11	16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-	1529 9	1692 9	Y	NO RPT			64		
						392 1								
						42 4								
						281 1								
						315 4								
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
06	8910 X	7183	-0-	-1727	-0-	180 1	5757 3	Y	1129	1138 0		53		
07	DLQ G-10	8118	-0-	8118	8118	4 4	1242 9	Y	1101	1079 0	2 8	73		
08	16428 X	8310	-0-	-8118	-0-	253 1	6650 3	Y	1112	1141 0	1 8	43		
09	8130 X	7383	-0-	-747	-0-	4 4	1211 9	Y	966	960 0	1 8	48		
*10	8401 X	8216	-0-	-185	-0-	313 1	6771 3	Y	1086	1072 0	1 8	61		
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	3 4	1223 9	Y	NO RPT			61		
						331 1	5988 3	Y						
						1 4	1063 9	Y						
						378 1	6642 3	Y						
						1 4	1195 9	Y						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
06	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	246 1	19097 3	Y	1554	1539 0	1 8	62		
07	DLQ G-10	20921	-0-	20921	20921	1709 9	19170 3	Y	1275	1264 0	1 8	72		
08	41148 X	20227	-0-	-20921	-0-	348 1	18561 3	Y	1156	1178 0	2 8	48		
09	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	1403 9	16049 3	Y	1383	1338 0	1 8	92		
*10	15841 X	7901	-0-	-7940	-0-	394 1	1521 9	Y	800	858 0		34		
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-	1272 9	880 9	Y	NO RPT			34		
						403 1								
						43 4								
						153 1								
						170 4								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
06	15120 X	13565	-0-	-1555	-0-	154 1	11945 3	Y	1333	1322 0		54		
07	DLQ G-10	13745	-0-	13745	13745	1466 9	12315 3	Y	1097	1087 0	1 8	63		
08	27068 X	13323	-0-	-13745	-0-	223 1	12209 3	Y	776	804 0	1 8	34		
09	13530 X	11878	-0-	-1652	-0-	1207 9	10820 3	Y	689	675 0	1 8	47		
*10	21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	260 1	758 9	Y	1298	1291 0	2 8	52		
11	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-	854 9	1428 9	Y	NO RPT			52		
						271 1								
						29 4								
						442 1								
						493 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 42H															RRCID -> 275103															COMPL. DATE 11/17/2014															TOTAL DEPTH 6593															PERF. 6944 - 12878														
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	23506 X	23506	-0-	-0-	-0-	-0-					278 1	21588 3	Y	1491	1477 0								59																																																																		
07	DLQ G-10	23668	-0-	23668	23668	23668					1640 9	21846 3	Y	1296	1281 0				1 8				73																																																																		
08	46027 X	22359	-0-	-23668	-0-	-0-					396 1	20497 3	Y	1296	1313 0				2 8				54																																																																		
09	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	-0-					1426 9	19983 3	Y	1283	1250 0				1 8				86																																																																		
*10	18724 X	14025	-0-	-4699	-0-	-0-					501 1	12494 3	Y	844	893 0				1 8				36																																																																		
11	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-	-0-					54 4	928 9	Y	NO RPT									36																																																																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH															WELL #: 43H															RRCID -> 275106															COMPL. DATE 11/17/2014															TOTAL DEPTH 6569															PERF. 7303 - 14384														
06	23040 X	18276	-0-	-4764	-0-	-0-					215 1	16706 3	Y	1232	1225 0				1 8				50																																																																		
07	DLQ G-10	16750	-0-	16750	16750	16750					1355 9	15319 3	Y	1048	1037 0				1 8				60																																																																		
08	31959 X	15209	-0-	-16750	-0-	-0-					278 1	13701 3	Y	1106	1118 0				1 8				47																																																																		
09	16050 X	13808	-0-	-2242	-0-	-0-					1153 9	12371 3	Y	994	972 0				1 8				68																																																																		
*10	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	-0-					291 1	17580 3	Y	1484	1490 0				1 8				61																																																																		
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-	-0-					1217 9	1632 9	Y	NO RPT									61																																																																		
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 275220															COMPL. DATE 09/10/2014															TOTAL DEPTH 6776															PERF. 7580 - 11903														
06	12510 X	11964	-0-	-546	-0-	-0-					58 1	9573 3	Y	2121	2167 0								68																																																																		
07	DLQ G-10	12273	-0-	12273	12273	12273					2333 9	10103 3	Y	1918	1899 0								87																																																																		
08	23875 X	11602	-0-	-12273	-0-	-0-					60 1	9846 3	Y	1544	1581 0								50																																																																		
09	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	-0-					2110 9	8654 3	Y	1669	1640 0								79																																																																		
*10	13547 X	8592	-0-	-4955	-0-	-0-					58 1	7419 3	Y	964	966 0								77																																																																		
11	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-	-0-					1698 9		Y	NO RPT									77																																																																		
MAUND RANCH 26 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 275221															COMPL. DATE 10/16/2014															TOTAL DEPTH 6619															PERF. 7007 - 11934														
06	7290 X	4286	-0-	-3004	-0-	-0-					103 1	3298 3	Y	803	810 0								38																																																																		
07	DLQ G-10	4259	-0-	4259	4259	4259					2 4	883 9	Y	693	684 0				1 8				46																																																																		
08	7999 X	3740	-0-	-4259	-0-	-0-					128 1	3367 3	Y	599	621 0				1 8				23																																																																		
09	6840 X	2956	-0-	-3884	-0-	-0-					2 4	762 9	Y	488	486 0				1 8				24																																																																		
*10	7068 X	6150	-0-	-918	-0-	-0-					137 1	2292 3	Y	649	636 0				1 8				36																																																																		
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	-0-					1 4	714 9	Y	NO RPT									36																																																																		
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 275246															COMPL. DATE 09/10/2014															TOTAL DEPTH 6808															PERF. 7223 - 11805														
06	T. A.	946	-0-	946	946	946					6 1	940 3	Y	-0-									-0-																																																																		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	946	946							Y	-0-									-0-																																																																		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	946	946							Y	-0-									-0-																																																																		
09	946 X	-0-	-0-	-946	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
*10	992 X	701	-0-	-291	-0-	-0-					10 1	691 3	Y	-0-									-0-																																																																		
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	33H	RRCID	->	275304	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6521	PERF.	7424	-	14327		
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	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-							Y	1	156	0	1	8	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	21780 X	-0-	-0-	-21780	-0-							Y	-0-					-0-	
*10	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	30H	RRCID	->	275306	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6566	PERF.	7120	-	14202		
06	28670 X	28670	-0-	-0-	-0-		74	1	25167	3	Y	3110	2911	0				281	
							8	4	3421	9									
07	DLQ G-10	61900	-0-	61900	61900		131	1	59046	3	Y	2457	2514	0	5	8		219	
							20	4	2703	9									
08	95406 X	33506	-0-	-61900	-0-		71	1	31838	3	Y	1428	1545	0	2	8		100	
							26	4	1571	9									
09	16470 X	14511	-0-	-1959	-0-		98	1	13496	3	Y	822	876	0	3	8		43	
							13	4	904	9									
*10	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-		114	1	17184	3	Y	2962	2825	0	4	8		176	
							16	4	3258	9									
11	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-						Y	NO RPT						176	
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	31HR	RRCID	->	275307	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6554	PERF.	7106	-	14128		
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-		26	1	8926	3	Y	582	530	0				52	
							3	4	640	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	52	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 CHUPADERA RANCH				WELL #:	29H	RRCID	->	275317	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6554	PERF.	7312	-	14381		
06	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-		63	1	21155	3	Y	2366	2225	0				216	
							6	4	2603	9									
07	DLQ G-10	40246	-0-	40246	40246		86	1	38867	3	Y	1164	1253	0	16	8		111	
							13	4	1280	9									
08	61810 X	21564	-0-	-40246	-0-		47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8		38	
							17	4	550	9									
09	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-		82	1	11167	3	Y	389	403	0	2	8		22	
							10	4	428	9									
*10	19437 X	1994	-0-	-17443	-0-		12	1	1786	3	Y	176	184	0	1	8		13	
							2	4	194	9									
11	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-						Y	NO RPT						13	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	275379	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL	DEPTH	7018	PERF.	7511	-	12172		
06	9750 X	9080	-0-	-670	-0-		196	1	8201	3	Y	616	615	0	12	1		30	
							5	4	678	9									
07	DLQ G-10	9794	-0-	9794	9794		218	1	8397	3	Y	1035	1021	0				44	
							40	4	1139	9									
08	18903 X	9109	-0-	-9794	-0-		177	1	7042	3	Y	1480	1476	0				48	
							262	4	1628	9									
09	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-		207	1	7958	3	Y	1457	1442	0				63	
							1395	4	1603	9									
*10	10757 X	6254	-0-	-4503	-0-		113	1	4835	3	Y	1024	1051	0				36	
							180	4	1126	9									
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-						Y	NO RPT						36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	57	1	17651	3	Y	1257	1240	0	60
						6	4	1383	9					
07	DLQ G-10	17786	-0-	17786	17786	48	1	16405	3	Y	1212	1200	0	70
						1333	9							
08	35737 X	17951	-0-	-17786	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	52
						1	4	1449	9					
09	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	41	1	13362	3	Y	969	966	0	55
						5	4	1066	9					
*10	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	47	1	13255	3	Y	819	836	0	38
						40	4	901	9					
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT			38
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
06	12630 X	8358	-0-	-4272	-0-	222	1	7086	3	Y	950	975	0	46
						5	4	1045	9					
07	DLQ G-10	9561	-0-	9561	9561	302	1	7923	3	Y	1211	1176	0	80
						4	4	1332	9				1 8	
08	19316 X	9755	-0-	-9561	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	42
						3	4	1170	9					
09	10680 X	9773	-0-	-907	-0-	452	1	8169	3	Y	1046	1034	0	53
						1	4	1151	9				1 8	
*10	10509 X	8581	-0-	-1928	-0-	401	1	7049	3	Y	1026	1019	0	60
						2	4	1129	9					
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT			60
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														
06	9120 X	8991	-0-	-129	-0-	44	1	7201	3	Y	1587	1582	0	50
						1746	9							
07	DLQ G-10	10617	-0-	10617	10617	53	1	8825	3	Y	1581	1558	0	73
						1739	9							
08	22582 X	11965	-0-	-10617	-0-	61	1	10221	3	Y	1530	1552	0	51
						1683	9							
09	9000 X	7622	-0-	-1378	-0-	59	1	6559	3	Y	913	918	0	46
						1004	9							
*10	9300 X	11	-0-	-9289	-0-	10	3	1	9	Y	1	42	0	5
11	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
06	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	41	1	13798	3	Y	1699	1622	0	156
						4	4	1869	9					
07	DLQ G-10	20220	-0-	20220	20220	41	1	18699	3	Y	1339	1373	0	119
						7	4	1473	9				3 8	
08	31017 X	10797	-0-	-20220	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	87
						7	4	1453	9					
09	15720 X	7493	-0-	-8227	-0-	43	1	5849	3	Y	1451	1456	0	73
						5	4	1596	9				9 8	
*10	16244 X	1232	-0-	-15012	-0-	4	1	690	3	Y	488	526	0	33
						1	4	537	9				2 8	
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		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 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	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-		58	1 19540	3	Y	2216	2083	0		201				
							6	4 2438	9										
07	DLQ G-10	29343	-0-	29343	29343		62	1 27685	3	Y	1443	1509	0	3 8	132				
							9	4 1587	9										
08	45994 X	16651	-0-	-29343	-0-		36	1 16005	3	Y	543	633	0	1 8	41				
							13	4 597	9										
09	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-		71	1 9799	3	Y	1279	1254	0	4 8	62				
							9	4 1407	9										
*10	16833 X	13140	-0-	-3693	-0-		62	1 9164	3	Y	3551	3397	0	3 8	213				
							8	4 3906	9										
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT				213				
BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6560 - 13590	
06	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-		73	1 24673	3	Y	2525	2358	0		229				
							8	4 2778	9										
07	DLQ G-10	57076	-0-	57076	57076		113	1 50766	3	Y	5618	5367	0	9 8	471				
							17	4 6180	9										
08	97680 X	40604	-0-	-57076	-0-		71	1 31767	3	Y	7945	7887	0	12 8	517				
							26	4 8740	9										
09	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-		102	1 14082	3	Y	694	1147	0	4 8	60				
							13	4 763	9										
*10	29526 X	29526	-0-	-0-	-0-		170	1 25437	3	Y	3542	3380	0	7 8	215				
							23	4 3896	9										
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT				215				
BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 7921 - 14517	
06	12780 X	5329	-0-	-7451	-0-		14	1 4893	3	Y	382	392	0		37				
							2	4 420	9										
07	DLQ G-10	354	-0-	354	354		1	1 344	3	Y	8	42	0		3				
							9	9											
08	1118 X	764	-0-	-354	-0-		2	1 741	3	Y	19	21	0		1				
							21	9											
09	8010 X	827	-0-	-7183	-0-		6	1 788	3	Y	29	29	0		1				
							1	4 32	9										
*10	8246 X	971	-0-	-7275	-0-		6	1 863	3	Y	92	88	0		5				
							1	4 101	9										
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT				5				
BRISCOE CHUPADERA RANCH										WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 7572 - 12734	
06	4590 X	154	-0-	-4436	-0-		133	3 21	9	Y	19	46	0		3				
07	DLQ G-10	274	-0-	274	274		1	1 260	3	Y	12	15	0		-0-				
							13	9											
08	274 X	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-				-0-				
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-				-0-				
*10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-				
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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	11010 X	8002	-0-	-3008	-0-	215	1	6893	3	Y	808	819	0	38
						5	4	889	9					
07	DLQ G-10	7032	-0-	7032	7032	228	1	5994	3	Y	734	721	0	49
						3	4	807	9				2 8	
08	13062 X	6030	-0-	-7032	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	26
						2	4	724	9				1 8	
09	8550 X	2244	-0-	-6306	-0-	98	1	1765	3	Y	346	354	0	18
						381	9							
*10	8835 X	7030	-0-	-1805	-0-	355	1	6228	3	Y	405	400	0	23
						1	4	446	9					
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			23
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
06	10800 X	9454	-0-	-1346	-0-	205	1	8538	3	Y	642	653	0	30
						5	4	706	9				13 1	
07	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	242	1	9303	3	Y	1170	1152	0	48
						44	4	1287	9					
08	23067 X	12191	-0-	-10876	-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0	48
						368	4	1694	9					
09	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	253	1	9764	3	Y	1491	1476	0	63
						1712	4	1640	9					
*10	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	246	1	10478	3	Y	1722	1728	0	57
						389	4	1894	9					
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT			57
BEINHORN RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
06	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	53	1	16466	3	Y	1467	1443	0	69
						6	4	1614	9				2 8	
07	DLQ G-10	17217	-0-	17217	17217	47	1	15883	3	Y	1170	1171	0	67
						1287	9						1 8	
08	36168 X	18951	-0-	-17217	-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0	46
						2	4	1293	9					
09	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	42	1	13648	3	Y	1032	1021	0	56
						5	4	1135	9				1 8	
*10	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	59	1	16901	3	Y	1312	1310	0	56
						52	4	1443	9				2 8	
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT			56
BEINHORN RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
06	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	44	1	13876	3	Y	1351	1337	0	65
						5	4	1486	9				4 8	
07	DLQ G-10	13058	-0-	13058	13058	35	1	11983	3	Y	945	952	0	56
						1040	9						2 8	
08	16373 X	3315	-0-	-13058	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0	13
						275	9							
09	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	29	1	9503	3	Y	941	901	0	52
						4	4	1035	9				1 8	
*10	13950 X	9669	-0-	-4281	-0-	31	1	8757	3	Y	776	791	0	37
						27	4	854	9					
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH UNIT A				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	8H	RRCID ->	275792	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8769	- 12978	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	83 7 4	1 2787 9	30993 2787 9	3 2787 9	Y	2534	2514	0		108
07	DLQ	G-10	30015	-0-	30015	30015	79 9 4	1 27899 9	3 27899 9	3 27899 9	Y	1844	1841	0		111
08	56523	X	26508	-0-	-30015	-0-	168 25 4	1 1810 9	3 24505 9	3 1810 9	Y	1645	1682	0		74
09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	237 1 4	1 21844 9	3 21844 9	3 21844 9	Y	1492	1500	0	1 8	65
*10	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	76 1 4	1 21840 9	3 21840 9	3 21840 9	Y	1388	1381	0	1 8	71
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-	48 4	1 1527 9			Y	NO RPT				71
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	275797	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	8088	PERF.	8726	- 12909	
06	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	52 4 4	1 19444 9	3 1530 9	3 1530 9	Y	1391	1384	0		60
07	DLQ	G-10	18717	-0-	18717	18717	49 6 4	1 17533 9	3 17533 9	3 17533 9	Y	1026	1024	0		62
08	35117	X	16400	-0-	-18717	-0-	105 15 4	1 15250 9	3 15250 9	3 15250 9	Y	936	956	0		42
09	14400	X	14326	-0-	-74	-0-	145 912 9	1 1030 9	3 13269 9	3 1030 9	Y	829	834	0		37
*10	14880	X	14643	-0-	-237	-0-	48 1 30	1 13690 4	3 13690 4	3 13690 4	Y	795	791	0		41
11	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT				41
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	275801	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL	DEPTH	7967	PERF.	9157	- 13613	
06	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	54 4 4	1 19898 9	3 2108 9	3 2108 9	Y	1916	1905	0		82
07	DLQ	G-10	19343	-0-	19343	19343	50 6 4	1 17757 9	3 17757 9	3 17757 9	Y	1391	1388	0	1 8	84
08	37697	X	18354	-0-	-19343	-0-	113 17 4	1 16540 9	3 16540 9	3 16540 9	Y	1531	1540	0	6 8	69
09	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	166 1464 9	1 1684 9	3 15188 9	3 15188 9	Y	1331	1340	0		60
*10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	52 1 32	1 14788 4	3 14788 4	3 14788 4	Y	1085	1087	0		58
11	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT				58
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275802	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	6723	PERF.	7068	- 11982	
06	9840	X	9516	-0-	-324	-0-	253 6 4	1 8100 9	3 1157 9	3 1157 9	Y	1052	1073	0		50
07	DLQ	G-10	10753	-0-	10753	10753	348 5 4	1 9139 9	3 1261 9	3 1261 9	Y	1146	1118	0	1 8	77
08	20808	X	10055	-0-	-10753	-0-	395 4 4	1 8525 9	3 1131 9	3 1131 9	Y	1028	1063	0	1 8	41
09	9900	X	9125	-0-	-775	-0-	419 1 4	1 7568 9	3 1137 9	3 1137 9	Y	1034	1021	0	1 8	53
*10	10044	X	7462	-0-	-2582	-0-	348 1 4	1 6109 9	3 6109 9	3 6109 9	Y	913	912	0	1 8	53
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT				53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * 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	11250 X	9454	-0-	-1796	-0-	246 1	7836 3	1367 9	1367 9	Y	1243	1260 0		59
07	DLQ G-10	10152	-0-	10152	10152	325 1	8537 3	1285 9	1285 9	Y	1168	1147 0	1 8	79
08	19722 X	9570	-0-	-10152	-0-	374 1	8059 3	1134 9	1134 9	Y	1031	1068 0	1 8	41
09	9780 X	8480	-0-	-1300	-0-	390 1	7058 3	1031 9	1031 9	Y	937	930 0		48
*10	10106 X	10098	-0-	-8	-0-	477 1	8381 3	1238 9	1238 9	Y	1125	1108 0		65
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	2 4				Y	NO RPT			65
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
06	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	282 1	9015 3	1306 9	1306 9	Y	1187	1213 0		57
07	DLQ G-10	11598	-0-	11598	11598	371 1	9741 3	1481 9	1481 9	Y	1346	1312 0	1 8	90
08	24765 X	13167	-0-	-11598	-0-	513 1	11089 3	1560 9	1560 9	Y	1418	1451 0	1 8	56
09	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	656 1	11851 3	1565 9	1565 9	Y	1423	1405 0	1 8	73
*10	10974 X	8222	-0-	-2752	-0-	383 1	6724 3	1114 9	1114 9	Y	1013	1026 0	1 8	59
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-	1 4				Y	NO RPT			59
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
06	8040 X	4700	-0-	-3340	-0-	107 1	3414 3	1177 9	1177 9	Y	1070	1087 0	1 8	51
07	DLQ G-10	4879	-0-	4879	4879	136 1	3575 3	1166 9	1166 9	Y	1060	1038 0	3 8	70
08	10203 X	5324	-0-	-4879	-0-	183 1	3960 3	1179 9	1179 9	Y	1072	1097 0	3 8	42
09	6330 X	4847	-0-	-1483	-0-	197 1	3548 3			Y	1002	991 0	2 8	51
*10	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	1102 9	6719 3	1653 9	1653 9	Y	1503	1467 0	2 8	85
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	2 4				Y	NO RPT			85
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
06	5100 X	1835	-0-	-3265	-0-	8 1	670 3	1154 9	1154 9	Y	1049	1060 0		36
07	DLQ G-10	2397	-0-	2397	2397	14 1	894 3	1488 9	1488 9	Y	1353	1330 0		59
08	4599 X	2202	-0-	-2397	-0-	10 1	582 3			Y	1464	1473 0		50
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	1610 9	707 3	4183 9	4183 9	Y	3803	3726 0		127
*10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	5 1	430 3	957 9	957 9	Y	870	969 0		28
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	1 4				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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	17520 X	16445	-0-	-1075	-0-	167 1	13793 3	2416 9	Y	2196	2198 0	4 8		76
07	DLQ G-10	16372	-0-	16372	16372	69 4	13118 3	3040 9	Y	2764	2718 0			122
08	31022 X	14650	-0-	-16372	-0-	16 4	12417 3	2021 9	Y	1837	1895 0			64
09	18270 X	8555	-0-	-9715	-0-	205 1	6904 3	1542 9	Y	1402	1417 0	1 8		48
*10	18042 X	1376	-0-	-16666	-0-	7 4	1008 3	354 9	Y	322	360 0			10
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-	13 1			Y	NO RPT				10
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
06	21060 X	12389	-0-	-8671	-0-	49 1	11377 3	961 9	Y	874	820 0	48 1		61
07	DLQ G-10	12817	-0-	12817	12817	2 4	11797 3	922 9	Y	838	851 0			48
08	24978 X	12161	-0-	-12817	-0-	94 1	10679 3	953 9	Y	866	856 0			58
09	15960 X	11808	-0-	-4152	-0-	4 4	9927 3	1331 9	Y	1210	1212 0			56
*10	16492 X	9772	-0-	-6720	-0-	526 1	8051 3	1346 9	Y	1224	1211 0			69
11	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-	3 4			Y	NO RPT				69
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
06	18180 X	11385	-0-	-6795	-0-	45 1	10219 3	1120 9	Y	1018	949 0	55 1		71
07	DLQ G-10	12127	-0-	12127	12127	1 4	10988 3	1048 9	Y	953	969 0			55
08	24079 X	11952	-0-	-12127	-0-	87 1	10274 3	1169 9	Y	1063	1047 0			71
09	13800 X	11618	-0-	-2182	-0-	4 4	9599 3	1488 9	Y	1353	1360 0			64
*10	14260 X	11782	-0-	-2478	-0-	506 1	9938 3	1381 9	Y	1255	1247 0			72
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-	3 4			Y	NO RPT				72
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
06	20370 X	18576	-0-	-1794	-0-	25 1	18029 3	520 9	Y	473	442 0	2 8		64
07	DLQ G-10	17529	-0-	17529	17529	2 4	16945 3	524 9	Y	476	468 0	3 8		69
08	34604 X	17075	-0-	-17529	-0-	35 4	16461 3	584 9	Y	531	510 0	1 8		89
09	18660 X	15624	-0-	-3036	-0-	29 1	15071 3		Y	469	463 0			95
*10	19189 X	13914	-0-	-5275	-0-	1 4			Y	445	444 0	1 8		95
11	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-	37 1			Y	NO RPT				95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 797102																																																	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																										
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																										
07	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	2074					3	1	1982	3	Y	77	67	0			10																																										
											4	4	85	9																																																	
08	2320	X	246	-0-	-2074	-0-	-0-	-0-			235	3	11	9	Y	10	17	0			3																																										
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	3			Y	-0-	3	0			-0-																																										
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																										
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-									Y	NO RPT					-0-																																										
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 37H										RRCID -> 275842										COMPL. DATE 12/31/2014										TOTAL DEPTH 8243										PERF. 9230 - 14979									
06	15450	X	13729	-0-	-1721	-0-					19	1	13190	3	Y	473	442	0	3	8	65																																										
											520	9																																																			
07	DLQ	G-10	14113	-0-	14113	14113					20	1	13471	3	Y	540	525	0	2	8	78																																										
											28	4	594	9																																																	
08	27844	X	13731	-0-	-14113	-0-					24	1	13092	3	Y	559	540	0	2	8	95																																										
											615	9																																																			
09	15090	X	11800	-0-	-3290	-0-					28	1	11356	3	Y	378	390	0	2	8	81																																										
											416	9																																																			
*10	14384	X	4711	-0-	-9673	-0-					13	1	4519	3	Y	163	200	0	1	8	43																																										
											179	9																																																			
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-									Y	NO RPT					43																																										
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 38H										RRCID -> 275843										COMPL. DATE 12/31/2014										TOTAL DEPTH 8228										PERF. 9591 - 15258									
06	22110	X	16932	-0-	-5178	-0-					23	1	16318	3	Y	536	505	0	1	8	75																																										
											1	4	590	9																																																	
07	DLQ	G-10	16359	-0-	16359	16359					23	1	15709	3	Y	540	534	0	1	8	80																																										
											33	4	594	9																																																	
08	32159	X	15800	-0-	-16359	-0-					27	1	15138	3	Y	577	556	0	2	8	99																																										
											635	9																																																			
09	18720	X	14343	-0-	-4377	-0-					34	1	13855	3	Y	413	420	0	4	8	88																																										
											454	9																																																			
*10	17484	X	4720	-0-	-12764	-0-					13	1	4484	3	Y	203	238	0			53																																										
											223	9																																																			
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-									Y	NO RPT					53																																										
STUMBERG RANCH														WELL #: 49H										RRCID -> 275844										COMPL. DATE 10/14/2014										TOTAL DEPTH 7452										PERF. 8004 - 12179									
06	6420	X	1205	-0-	-5215	-0-					61	1	1002	3	Y	127	122	0			10																																										
											2	4	140	9																																																	
07	DLQ	G-10	6298	-0-	6298	6298					274	1	5250	3	Y	697	656	0			51																																										
											7	4	767	9																																																	
08	13335	X	7037	-0-	-6298	-0-					320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77																																										
											6	4	1603	9																																																	
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-					105	1	1973	3	Y	1007	1026	0			58																																										
											1	4	1108	9																																																	
*10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-									Y	6	61	0			3																																										
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-									Y	NO RPT					3																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	560	1 8421 3	5 4 1277 9	Y	1161	1146 0	1 8		68
07	DLQ G-10	8620	-0-	8620	8620	479	1 7323 3	23 4 795 9	Y	723	743 0	1 8		47
08	19534 X	10914	-0-	-8620	-0-	589	1 9345 3	21 4 959 9	Y	872	878 0			41
09	10260 X	9294	-0-	-966	-0-	488	1 8107 3	2 4 697 9	Y	634	650 0	1 8		24
*10	10602 X	4327	-0-	-6275	-0-	212	1 3682 3	433 9	Y	394	402 0	1 8		15
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-				Y	NO RPT				15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														
06	4380 X	3	-0-	-4377	-0-	2	3 1 9	5 1 274 3	Y	1	25 0			1
07	DLQ G-10	470	-0-	470	470	191	9 70 1 4185 3	2 4 2316 9	Y	174	167 0			8
08	7043 X	6573	-0-	-470	-0-	70	1 4185 3	2 4 2316 9	Y	2105	2043 0			70
09	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	249	1 16750 3	15 4 1888 9	Y	1716	1723 0	4 8		59
*10	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	199	1 16121 3	24 4 3395 9	Y	3086	3053 0	2 8		90
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				Y	NO RPT				90
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
06	18420 X	16357	-0-	-2063	-0-	23	1 15920 3	414 9 21 1 14777 3	Y	376	353 0	1 8		52
07	DLQ G-10	15238	-0-	15238	15238	31	4 409 9	24 1 13045 3	Y	372	367 0	2 8		55
08	28694 X	13456	-0-	-15238	-0-	387	9 28 1 11737 3	453 9 46 1 15400 3	Y	352	343 0	3 8		61
09	17700 X	12218	-0-	-5482	-0-	28	1 11737 3	453 9 46 1 15400 3	Y	412	391 0			82
*10	17329 X	16071	-0-	-1258	-0-	46	1 15400 3	625 9	Y	568	533 0	1 8		116
11	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-				Y	NO RPT				116
FOGMT														
WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	519	1 7812 3	5 4 933 9	Y	848	809 0	1 8		48
07	DLQ G-10	8693	-0-	8693	8693	472	1 7213 3	23 4 985 9	Y	895	885 0	2 8		56
08	14863 X	6170	-0-	-8693	-0-	330	1 5230 3	12 4 598 9	Y	544	574 0			26
09	9270 X	5949	-0-	-3321	-0-	302	1 5020 3	1 4 626 9	Y	569	573 0	2 8		20
*10	9579 X	8302	-0-	-1277	-0-	408	1 7116 3	1 4 777 9	Y	706	699 0	2 8		25
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-				Y	NO RPT				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	15090 X	12841	-0-	-2249	-0-	50 1	11228 3	Y	1420	1311 0	76 1	97		
						1 4	1562 9			1 8				
07	DLQ G-10	13431	-0-	13431	13431	95 1	11877 3	Y	1323	1344 0	1 8	75		
						4 4	1455 9							
08	26872 X	13441	-0-	-13431	-0-	557 1	11285 3	Y	1451	1428 0	1 8	97		
						3 4	1596 9							
09	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	609 1	11016 3	Y	1867	1876 0	1 8	87		
						1 4	2054 9							
*10	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	515 1	11211 3	Y	1964	1940 0	1 8	110		
						8 4	2160 9							
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			Y	NO RPT			110		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
06	16680 X	9518	-0-	-7162	-0-	39 1	8993 3	Y	441	446 0	26 1	33		
						1 4	485 9							
07	DLQ G-10	9666	-0-	9666	9666	44 1	8985 3	Y	576	577 0		32		
						3 4	634 9							
08	17658 X	7992	-0-	-9666	-0-	40 1	7727 3	Y	203	219 0	1 8	15		
						2 4	223 9							
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	34 1	6678 3	Y	483	476 0		22		
						1 4	531 9							
*10	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	94 1	19848 3	Y	1956	1871 0	1 8	106		
						14 4	2152 9							
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-			Y	NO RPT			106		
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
06	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	55 1	12685 3	Y	1125	1032 0	60 1	75		
						2 4	1238 9							
07	DLQ G-10	13370	-0-	13370	13370	60 1	12390 3	Y	833	862 0		46		
						4 4	916 9							
08	26190 X	12820	-0-	-13370	-0-	61 1	11867 3	Y	808	802 0		52		
						3 4	889 9							
09	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	61 1	12061 3	Y	1033	1039 0		46		
						2 4	1136 9							
*10	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	50 1	10515 3	Y	1036	1026 0		56		
						7 4	1140 9							
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			Y	NO RPT			56		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
06	8640 X	3769	-0-	-4871	-0-	103 1	2545 3	Y	1018	1016 0	1 8	48		
						1 4	1120 9							
07	DLQ G-10	4338	-0-	4338	4338	42 1	2672 3	Y	1463	1499 0	1 8	11		
						15 4	1609 9							
08	9627 X	5289	-0-	-4338	-0-	36 1	3434 3	Y	1652	1648 0	6 8	9		
						2 4	1817 9							
09	5730 X	4715	-0-	-1015	-0-	27 1	3098 3	Y	1440	1435 0	4 1	9		
						6 4	1584 9			1 8				
*10	4619 X	2685	-0-	-1934	-0-	17 1	2389 3	Y	254	261 0		2		
						279 9								
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE			
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-				Y	-0-	51	1		-0-	
07	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-				-0-	
08	66 X	34	-0-	-32	-0-	2	1	32	3	-0-				-0-	
09	13290 X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	657	627	0	1 8	29	
						723	9								
*10	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				Y	-0-	29	0		-0-	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8190 PERF. 8736 - 16043	
WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043															
06	8700 X	5379	-0-	-3321	-0-	43	1	3547	3	Y	1610	1587	0		53
						18	4	1771	9						
07	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	55	1	3606	3	Y	1724	1702	0		75
						4	4	1896	9						
08	10112 X	4551	-0-	-5561	-0-	54	1	3297	3	Y	1089	1126	0	1 8	37
						2	4	1198	9						
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	48	1	3236	3	Y	1745	1724	0		58
						3	4	1920	9						
*10	5022 X	4823	-0-	-199	-0-	31	1	2491	3	Y	2088	2086	0		60
						4	4	2297	9						
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT					60
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														8187 PERF. 8923 - 18129	
WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129															
06	5280 X	421	-0-	-4859	-0-	3	1	253	3	Y	149	177	0		5
						1	4	164	9						
07	DLQ G-10	17	-0-	17	17	10	3	7	9	Y	6	11	0	-0-	
08	11618 X	11601	-0-	-17	-0-	140	1	8446	3	Y	2736	2645	0	1 8	90
						5	4	3010	9						
09	21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	257	1	17238	3	Y	3494	3457	0	9 8	118
						15	4	3843	9						
*10	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	177	1	14352	3	Y	3059	3083	0	3 8	91
						21	4	3365	9						
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT					91
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														8495 PERF. 8790 - 16297	
WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297															
06	23790 X	15647	-0-	-8143	-0-	15241	3	406	9	Y	369	369	0	2 8	18
07	DLQ G-10	14101	-0-	14101	14101	27	1	13710	3	Y	329	327	0	3 8	17
						2	4	362	9						
08	26689 X	12588	-0-	-14101	-0-	26	1	12268	3	Y	266	252	0		31
						1	4	293	9						
09	19110 X	11049	-0-	-8061	-0-	24	1	10763	3	Y	227	235	0	3 8	20
						12	4	250	9						
*10	19561 X	10385	-0-	-9176	-0-	30	1	10103	3	Y	210	211	0	2 8	17
						21	4	231	9						
11	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-				Y	NO RPT					17
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														8446 PERF. 8883 - 16301	
WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301															
06	26250 X	23591	-0-	-2659	-0-	23104	3	487	9	Y	443	441	0	2 8	21
07	DLQ G-10	23003	-0-	23003	23003	43	1	22470	3	Y	442	435	0	5 8	23
						4	4	486	9						
08	42766 X	19763	-0-	-23003	-0-	41	1	19317	3	Y	367	347	0		43
						1	4	404	9						
09	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	45	1	19558	3	Y	536	529	0	5 8	45
						20	4	590	9						
*10	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	41	1	14116	3	Y	385	394	0	4 8	32
						30	4	424	9						
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
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	19110 X	5020	-0-	-14090	-0-	4869	3	151	9	Y	137	146	0	8
07	DLQ G-10	14520	-0-	14520	14520	27	1	14067	3	Y	385	368	0	20
						2	4	424	9					
08	25885 X	11365	-0-	-14520	-0-	24	1	11047	3	Y	267	255	0	32
						294	9							
09	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	23	1	10739	3	Y	136	154	0	13
						12	4	150	9					
*10	14167 X	6	-0-	-14161	-0-	6	3			Y	-0-	12	0	1
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT			1
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
06	22530 X	13029	-0-	-9501	-0-	12669	3	360	9	Y	327	324	0	17
07	DLQ G-10	14749	-0-	14749	14749	28	1	14402	3	Y	288	284	0	16
						2	4	317	9					
08	29871 X	15122	-0-	-14749	-0-	31	1	14764	3	Y	296	277	0	35
						1	4	326	9					
09	15990 X	12612	-0-	-3378	-0-	28	1	12287	3	Y	258	264	0	23
						13	4	284	9					
*10	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	45	1	15267	3	Y	318	310	0	25
						32	4	350	9					
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT			25
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
06	25740 X	21072	-0-	-4668	-0-	51	1	19090	3	Y	1752	1742	0	75
						4	4	1927	9					
07	DLQ G-10	19155	-0-	19155	19155	50	1	17646	3	Y	1321	1317	0	79
						6	4	1453	9					
08	37410 X	18255	-0-	-19155	-0-	114	1	16596	3	Y	1389	1407	0	61
						17	4	1528	9					
09	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	166	1	15338	3	Y	1325	1330	0	56
						1	4	1458	9					
*10	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	53	1	15368	3	Y	1259	1251	0	63
						34	4	1385	9					
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT			63
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
06	19140 X	16426	-0-	-2714	-0-	16020	3	406	9	Y	369	371	0	17
07	DLQ G-10	13949	-0-	13949	13949	26	1	13579	3	Y	311	307	0	15
						2	4	342	9					
08	24926 X	10977	-0-	-13949	-0-	24	1	10696	3	Y	234	222	0	27
						257	9							
09	20010 X	12478	-0-	-7532	-0-	27	1	12111	3	Y	297	288	0	23
						13	4	327	9					
*10	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	65	1	21888	3	Y	540	507	0	39
						45	4	594	9					
11	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
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	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	62 1	22960 3	Y	2090	2081	0		90	
						5 4	2299 9							
07	DLQ G-10	23624	-0-	23624	23624	61 1	21566 3	Y	1809	1791	0		108	
						7 4	1990 9							
08	44835 X	21211	-0-	-23624	-0-	131 1	19079 3	Y	1802	1829	0		81	
						19 4	1982 9							
09	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	185 1	17012 3	Y	1620	1630	0		71	
						1 4	1782 9							
*10	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	61 1	17619 3	Y	1552	1543	0		80	
						39 4	1707 9							
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-			Y	NO RPT				80	

BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
06	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	95 1	29569 3	Y	3070	3072	0	2 8	148	
						11 4	3377 9							
07	DLQ G-10	35118	-0-	35118	35118	92 1	31505 3	Y	3200	3162	0	3 8	183	
						1 4	3520 9							
08	68183 X	33065	-0-	-35118	-0-	85 1	29679 3	Y	2998	3060	0	1 8	120	
						3 4	3298 9							
09	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	82 1	27048 3	Y	2755	2719	0	2 8	154	
						11 4	3031 9							
*10	33035 X	33035	-0-	-0-	-0-	105 1	29749 3	Y	2809	2834	0	3 8	126	
						91 4	3090 9							
11	23700 X	NO RPT	-0-	-23700	-0-			Y	NO RPT				126	

BEINHORN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
06	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	99 1	31000 3	Y	2529	2522	0	6 8	123	
						12 4	2782 9							
07	DLQ G-10	32547	-0-	32547	32547	88 1	29859 3	Y	2364	2347	0	2 8	138	
						2600 9								
08	63342 X	30795	-0-	-32547	-0-	81 1	28044 3	Y	2425	2463	0	2 8	98	
						2 4	2668 9							
09	29100 X	28169	-0-	-931	-0-	78 1	26096 3	Y	1804	1793	0	8 8	101	
						11 4	1984 9							
*10	30070 X	27707	-0-	-2363	-0-	91 1	25870 3	Y	1515	1540	0	7 8	69	
						79 4	1667 9							
11	29100 X	NO RPT	-0-	-29100	-0-			Y	NO RPT				69	

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
06	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	70 1	26275 3	Y	1795	1781	0		75	
						6 4	1975 9							
07	DLQ G-10	27100	-0-	27100	27100	71 1	25057 3	Y	1785	1757	0		103	
						8 4	1964 9							
08	51312 X	24212	-0-	-27100	-0-	153 1	22354 3	Y	1529	1566	0		66	
						23 4	1682 9							
09	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	215 1	19836 3	Y	1351	1361	0		56	
						1 4	1486 9							
*10	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	69 1	19693 3	Y	1246	1241	0	1 8	60	
						43 4	1371 9							
11	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-			Y	NO RPT				60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
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	29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	73 1	27241 3	Y	2293	2254	0			97
						6 4	2522 9							
07	DLQ G-10	27193	-0-	27193	27193	70 1	24926 3	Y	1990	1969	0			118
						8 4	2189 9							
08	50696 X	23503	-0-	-27193	-0-	149 1	21739 3	Y	1448	1500	0			66
						22 4	1593 9							
09	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	207 1	19079 3	Y	1324	1332	0	1 8		57
						1 4	1456 9							
*10	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	64 1	18425 3	Y	1206	1201	0	1 8		61
						40 4	1327 9							
11	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-			Y	NO RPT					61

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
06	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	53 1	19542 3	Y	1433	1428	0			61
						4 4	1576 9							
07	DLQ G-10	20002	-0-	20002	20002	52 1	18490 3	Y	1322	1305	0			78
						6 4	1454 9							
08	37913 X	17911	-0-	-20002	-0-	113 1	16565 3	Y	1105	1134	0			49
						17 4	1216 9							
09	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	161 1	14772 3	Y	1023	1028	0			44
						1125 9								
*10	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	51 1	14921 3	Y	980	974	0			50
						33 4	1078 9							
11	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-			Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
06	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	128 1	30274 3	Y	2665	2634	0	23 8		198
						2932 9								
07	DLQ G-10	32447	-0-	32447	32447	128 1	29890 3	Y	2208	2234	0	19 8		153
						2429 9								
08	63010 X	30563	-0-	-32447	-0-	131 1	28192 3	Y	2036	2036	0	11 8		142
						2240 9								
09	27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	118 1	25554 3	Y	1974	1973	0	9 8		134
						2171 9								
*10	26834 X	26834	-0-	-0-	-0-	127 1	25081 3	Y	1478	1475	0	8 8		129
						1626 9								
11	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-			Y	NO RPT					129

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
06	21360 X	21162	-0-	-198	-0-	81 1	19187 3	Y	1722	1702	0			128
						1894 9								
07	DLQ G-10	22890	-0-	22890	22890	89 1	20791 3	Y	1827	1829	0			126
						2010 9								
08	43912 X	21022	-0-	-22890	-0-	89 1	19216 3	Y	1561	1576	0			111
						1717 9								
09	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	88 1	18874 3	Y	1607	1607	0			111
						1768 9								
*10	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	93 1	18517 3	Y	1369	1359	0			121
						1506 9								
11	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-			Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 4H										RRCID -> 276291		COMPL. DATE 01/21/2015		
										TOTAL DEPTH		7928 PERF. 8463 - 14579		
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	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	97	1	23025	3	Y	1811	1791	0	134
						1992	9							
07	DLQ G-10	24681	-0-	24681	24681	98	1	22837	3	Y	1587	1611	0	110
						1746	9							
08	47728 X	23047	-0-	-24681	-0-	99	1	21334	3	Y	1467	1474	0	103
						1614	9							
09	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	89	1	19210	3	Y	1441	1444	0	100
						1585	9							
*10	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	97	1	19221	3	Y	1253	1242	0	111
						1378	9							
11	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT			111
BEINHORN RANCH UNIT A										RRCID -> 276299		COMPL. DATE 01/19/2015		
WELL #: 3H										TOTAL DEPTH		7949 PERF. 9051 - 13343		
06	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	56	1	20873	3	Y	1885	1872	0	81
						4	4	2074	9					
07	DLQ G-10	19929	-0-	19929	19929	52	1	18349	3	Y	1384	1381	0	84
						6	4	1522	9					
08	38488 X	18559	-0-	-19929	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0	65
						17	4	1593	9					
09	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	174	1	15994	3	Y	1481	1480	0	65
						1	4	1629	9					
*10	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	55	1	15859	3	Y	1320	1315	0	69
						35	4	1452	9					
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT			69
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A										RRCID -> 276398		COMPL. DATE 01/21/2015		
WELL #: 3H										TOTAL DEPTH		7936 PERF. 8534 - 14567		
06	21450 X	16100	-0-	-5350	-0-	62	1	14588	3	Y	1318	1336	0	101
						1450	9							
07	DLQ G-10	21867	-0-	21867	21867	85	1	19873	3	Y	1735	1717	0	119
						1909	9							
08	41214 X	19347	-0-	-21867	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0	108
						1668	9							
09	18780 X	18320	-0-	-460	-0-	77	1	16655	3	Y	1444	1451	0	101
						1588	9							
*10	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	88	1	17437	3	Y	1308	1293	0	116
						1439	9							
11	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT			116
BRISCOE FRIDAY RANCH										RRCID -> 276400		COMPL. DATE 12/22/2014		
WELL #: 41HR										TOTAL DEPTH		8101 PERF. 8706 - 15213		
06	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	68	1	23813	3	Y	1886	1884	0	64
						59	4	2075	9					
07	DLQ G-10	26416	-0-	26416	26416	71	1	24460	3	Y	1697	1676	0	82
						18	4	1867	9					
08	50180 X	23764	-0-	-26416	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	61
						20	4	1520	9					
09	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	60	1	19406	3	Y	1404	1376	0	87
						16	4	1544	9					
*10	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	78	1	25019	3	Y	2293	2270	0	109
						49	4	2522	9					
11	20640 X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
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	30210 X	29095	-0-	-1115	-0-	76 1	26476	3	Y	2253	2257	0	3 8	74
						65 4	2478	9						
07	DLQ G-10	31502	-0-	31502	31502	84 1	28989	3	Y	2188	2154	0	4 8	104
						22 4	2407	9						
08	60735 X	29233	-0-	-31502	-0-	80 1	26910	3	Y	2017	2030	0	4 8	87
						24 4	2219	9						
09	24990 X	24450	-0-	-540	-0-	70 1	22564	3	Y	1634	1618	0	2 8	101
						19 4	1797	9						
*10	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	91 1	29372	3	Y	2031	2033	0	2 8	97
						58 4	2234	9						
11	24990 X	NO RPT	-0-	-24990	-0-				Y	NO RPT				97
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
06	28380 X	26352	-0-	-2028	-0-	69 1	24113	3	Y	1918	1926	0	1 8	63
						60 4	2110	9						
07	DLQ G-10	27269	-0-	27269	27269	73 1	25117	3	Y	1873	1844	0	3 8	89
						19 4	2060	9						
08	52513 X	25244	-0-	-27269	-0-	69 1	23337	3	Y	1652	1666	0	3 8	72
						21 4	1817	9						
09	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	65 1	21204	3	Y	1420	1401	0	3 8	88
						18 4	1562	9						
*10	24304 X	18642	-0-	-5662	-0-	54 1	17367	3	Y	1079	1113	0	2 8	52
						34 4	1187	9						
11	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-				Y	NO RPT				52
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
06	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	85 1	29612	3	Y	2506	2496	0	1 8	84
						73 4	2757	9						
07	DLQ G-10	33731	-0-	33731	33731	90 1	30948	3	Y	2427	2390	0	3 8	118
						23 4	2670	9						
08	64784 X	31053	-0-	-33731	-0-	84 1	28632	3	Y	2101	2123	0	3 8	93
						26 4	2311	9						
09	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	78 1	25165	3	Y	1725	1706	0	2 8	110
						21 4	1898	9						
*10	25699 X	22977	-0-	-2722	-0-	67 1	21405	3	Y	1330	1370	0	2 8	68
						42 4	1463	9						
11	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-				Y	NO RPT				68
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
06	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	62 1	21596	3	Y	1588	1596	0	1 8	55
						53 4	1747	9						
07	DLQ G-10	24850	-0-	24850	24850	67 1	23031	3	Y	1577	1553	0	2 8	77
						17 4	1735	9						
08	47333 X	22483	-0-	-24850	-0-	62 1	20984	3	Y	1289	1306	0	2 8	58
						19 4	1418	9						
09	21870 X	20151	-0-	-1719	-0-	58 1	18806	3	Y	1155	1137	0	2 8	74
						16 4	1271	9						
*10	22599 X	14560	-0-	-8039	-0-	42 1	13546	3	Y	859	887	0	1 8	45
						27 4	945	9						
11	21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-				Y	NO RPT				45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
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	32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	85 1	29517 3	Y	2468	2477	0	2 8	81	
						73 4	2715 9							
07	DLQ G-10	34090	-0-	34090	34090	91 1	31325 3	Y	2410	2374	0	3 8	114	
						23 4	2651 9							
08	65280 X	31190	-0-	-34090	-0-	85 1	28824 3	Y	2050	2073	0	3 8	88	
						26 4	2255 9							
09	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	78 1	25210 3	Y	1881	1849	0	4 8	116	
						21 4	2069 9							
*10	28272 X	14517	-0-	-13755	-0-	41 1	13243 3	Y	1097	1157	0	2 8	54	
						26 4	1207 9							
11	27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-			Y	NO RPT				54	

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
06	33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	83 1	30673 3	Y	2120	2111	0		91	
						6 4	2332 9							
07	DLQ G-10	30596	-0-	30596	30596	82 1	28749 3	Y	1596	1591	0		96	
						9 4	1756 9							
08	58398 X	27802	-0-	-30596	-0-	178 1	25835 3	Y	1603	1627	0		72	
						26 4	1763 9							
09	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	251 1	23054 3	Y	1467	1475	0		64	
						1 4	1614 9							
*10	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	80 1	23153 3	Y	1378	1371	0		71	
						51 4	1516 9							
11	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-			Y	NO RPT				71	

FOGMT														
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
06	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	147 1	2205 3	Y	530	536	0	1 8	32	
						1 4	583 9							
07	DLQ G-10	5102	-0-	5102	5102	274 1	4205 3	Y	554	551	0		35	
						14 4	609 9							
08	9817 X	4715	-0-	-5102	-0-	244 1	3871 3	Y	537	546	0		26	
						9 4	591 9							
09	5490 X	3651	-0-	-1839	-0-	177 1	2953 3	Y	473	479	0	2 8	18	
						1 4	520 9							
*10	5673 X	4756	-0-	-917	-0-	225 1	3913 3	Y	562	557	0	1 8	22	
						618 9								
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT				22	

BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
06	15720 X	8183	-0-	-7537	-0-	208 1	6701 3	Y	1146	1138	0		41	
						13 4	1261 9							
07	DLQ G-10	7506	-0-	7506	7506	178 1	6102 3	Y	1109	1106	0		44	
						6 4	1220 9							
08	13596 X	6090	-0-	-7506	-0-	192 1	4952 3	Y	858	869	0		33	
						2 4	944 9							
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	191 1	5755 3	Y	821	824	0		30	
						1 4	903 9							
*10	15190 X	11606	-0-	-3584	-0-	235 1	10248 3	Y	1015	1009	0		36	
						6 4	1117 9							
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			Y	NO RPT				36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 78H RRCID -> 276463															
COMPL. DATE 11/05/2014															
TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035															
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	3330 X	1855	-0-	-1475	-0-	8 1	689 3	Y	1049	1029	0			35	
07	DLQ G-10	67	-0-	67	67	24 3	43 9	Y	39	71	0			3	
08	8418 X	8351	-0-	-67	-0-	57 1	3464 3	Y	4389	4248	0			144	
09	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	2 4	4828 9	Y	1343	1434	0	5	8	48	
*10	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	218 1	14650 3	Y	1796	1789	0	2	8	53	
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	13 4	1477 9	Y	NO RPT					53	
						158 1	12828 3	Y							
						19 4	1976 9	Y							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 77H RRCID -> 276464															
COMPL. DATE 11/09/2014															
TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068															
06	14010 X	13260	-0-	-750	-0-	132 1	10895 3	Y	1980	1947	0	3	8	66	
07	DLQ G-10	6730	-0-	6730	6730	55 4	2178 9	Y	1538	1535	0			69	
08	13113 X	6383	-0-	-6730	-0-	75 1	4957 3	Y	1676	1687	0			58	
09	10320 X	4390	-0-	-5930	-0-	6 4	1692 9	Y	1853	1846	0	2	8	63	
*10	10664 X	2087	-0-	-8577	-0-	74 1	4463 3	Y	477	524	0			16	
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-	2 4	1844 9	Y	NO RPT					16	
						35 1	2315 3	Y							
						2 4	2038 9	Y							
						19 1	1541 3	Y							
						2 4	525 9	Y							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 75H RRCID -> 276561															
COMPL. DATE 10/30/2014															
TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907															
06	14370 X	5091	-0-	-9279	-0-	22 1	1812 3	Y	2953	2914	0			99	
07	DLQ G-10	9961	-0-	9961	9961	9 4	3248 9	Y	5884	5727	0			256	
08	19060 X	9099	-0-	-9961	-0-	52 1	3433 3	Y	4917	5004	0			169	
09	13890 X	5677	-0-	-8213	-0-	4 4	6472 9	Y	2179	2271	0	1	8	76	
*10	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	60 1	3628 3	Y	3617	3588	0	1	8	104	
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	2 4	5409 9	Y	NO RPT					104	
						48 1	3229 3	Y							
						3 4	2397 9	Y							
						62 1	4997 3	Y							
						7 4	3979 9	Y							
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 62H RRCID -> 276583															
COMPL. DATE 05/18/2015															
TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231															
06	21690 X	12082	-0-	-9608	-0-	317 1	10252 3	Y	1357	1346	0			48	
07	DLQ G-10	12195	-0-	12195	12195	20 4	1493 9	Y	1357	1352	0			53	
08	24532 X	12337	-0-	-12195	-0-	302 1	10390 3	Y	1256	1261	0			48	
09	20610 X	15960	-0-	-4650	-0-	10 4	1493 9	Y	1556	1548	0			56	
*10	19809 X	18735	-0-	-1074	-0-	409 1	10543 3	Y	1669	1666	0			59	
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	3 4	1382 9	Y	NO RPT					59	
						459 1	13788 3	Y							
						1 4	1712 9	Y							
						378 1	16511 3	Y							
						10 4	1836 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
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	22277 X	22277	-0-	-0-	-0-	55 1	20514 3	Y	1549	1546	0		64	
						4 4	1704 9							
07	DLQ G-10	19952	-0-	19952	19952	52 1	18408 3	Y	1351	1337	0		78	
						6 4	1486 9							
08	37853 X	17901	-0-	-19952	-0-	113 1	16317 3	Y	1323	1344	0		57	
						16 4	1455 9							
09	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	158 1	14520 3	Y	1230	1235	0	1 8	51	
						1353 9								
*10	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	49 1	14115 3	Y	1122	1117	0	1 8	55	
						31 4	1234 9							
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-			Y	NO RPT				55	

BEINHORN RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
06	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	65 1	20384 3	Y	2087	2053	0	3 8	99	
						8 4	2296 9							
07	DLQ G-10	22273	-0-	22273	22273	60 1	20229 3	Y	1804	1798	0	1 8	104	
						1984 9								
08	43486 X	21213	-0-	-22273	-0-	55 1	19168 3	Y	1807	1839	0		72	
						2 4	1988 9							
09	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	53 1	17628 3	Y	2393	2333	0		132	
						7 4	2632 9							
*10	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	52 1	14530 3	Y	2151	2186	0		97	
						44 4	2366 9							
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-			Y	NO RPT				97	

BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
06	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	57 1	21519 3	Y	1798	1783	0		77	
						5 4	1978 9							
07	DLQ G-10	21409	-0-	21409	21409	56 1	19857 3	Y	1354	1350	0		81	
						7 4	1489 9							
08	40580 X	19171	-0-	-21409	-0-	121 1	17590 3	Y	1311	1333	0		59	
						18 4	1442 9							
09	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	170 1	15661 3	Y	1209	1215	0		53	
						1 4	1330 9							
*10	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	53 1	15327 3	Y	1103	1099	0		57	
						34 4	1213 9							
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			Y	NO RPT				57	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	29 1	2376 3	Y	1413	1391	0	2 8	50	
						12 4	1554 9							
07	DLQ G-10	6958	-0-	6958	6958	41 1	2723 3	Y	3810	3689	0	3 8	168	
						3 4	4191 9							
08	12305 X	5347	-0-	-6958	-0-	43 1	2538 3	Y	2514	2590	0	1 8	91	
						1 4	2765 9							
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	38 1	2565 3	Y	1804	1809	0	22 8	64	
						2 4	1984 9							
*10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	21 1	1668 3	Y	1387	1406	0	1 8	44	
						2 4	1526 9							
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT				44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	9750 X	9175	-0-	-575	-0-	89 1	7332 3	1717 9	Y	1561	1556	0		53
07	DLQ G-10	8103	-0-	8103	8103	37 4	1717 9	6554 3	Y	1311	1305	0	1 8	58
08	16467 X	8364	-0-	-8103	-0-	8 4	1442 9	6528 3	Y	1567	1570	0	2 8	53
09	9180 X	8145	-0-	-1035	-0-	109 1	6528 3	1724 9	Y	1355	1348	0	15 8	45
*10	9486 X	6062	-0-	-3424	-0-	3 4	6551 3	1491 9	Y	1105	1118	0		32
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-	59 1	4780 3	1216 9	Y	NO RPT				32
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
06	10680 X	1887	-0-	-8793	-0-	21 1	1450 3	416 9	Y	378	379	0		43
07	DLQ G-10	2107	-0-	2107	2107	27 1	1718 3	362 9	Y	329	342	0		30
08	4230 X	2123	-0-	-2107	-0-	28 1	1723 3	1 4	Y	337	321	0		46
09	2640 X	1925	-0-	-715	-0-	22 1	1442 3	461 9	Y	419	416	0		49
*10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	26 1	1629 3	481 9	Y	437	437	0		49
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT				49
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
06	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	152 1	10531 3	3 4	Y	1040	1039	0		118
07	DLQ G-10	10884	-0-	10884	10884	149 1	9476 3	1 4	Y	1144	1161	0		101
08	23491 X	12607	-0-	-10884	-0-	176 1	10689 3	3 4	Y	1581	1474	0		208
09	11910 X	10412	-0-	-1498	-0-	133 1	8759 3	1 4	Y	1381	1425	0	1 8	163
*10	12214 X	4823	-0-	-7391	-0-	66 1	4109 3	1 4	Y	588	676	0	1 8	74
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-				Y	NO RPT				74
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
06	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	64 1	18284 3	2 4	Y	2688	2647	0		144
07	DLQ G-10	26003	-0-	26003	26003	764 1	23157 3	3 4	Y	1890	1931	0		103
08	48012 X	22009	-0-	-26003	-0-	63 1	19980 3	1966 9	Y	1787	1805	0	1 8	84
09	23435 X	23435	-0-	-0-	-0-	759 1	20191 3	1 4	Y	2258	2252	0		90
*10	14384 X	12096	-0-	-2288	-0-	292 1	10127 3	1 4	Y	1524	1550	0		64
11	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-				Y	NO RPT				64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
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	17250 X	13803	-0-	-3447	-0-	51	1	12255	3	Y	1339	1329	0	48
						24	4	1473	9					
07	DLQ G-10	12167	-0-	12167	12167	35	1	10835	3	Y	1170	1171	0	47
						10	4	1287	9					
08	23758 X	11591	-0-	-12167	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0	45
						3	4	1271	9					
09	13230 X	2762	-0-	-10468	-0-	26	1	2458	3	Y	253	287	0	11
						278	9							
*10	13671 X	4140	-0-	-9531	-0-	21	1	3690	3	Y	388	385	0	14
						2	4	427	9					
11	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT			14
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	69	1	3232	3	Y	957	965	0	60
						1053	9							
07	DLQ G-10	4625	-0-	4625	4625	32	1	3923	3	Y	609	645	0	22
						670	9							
08	6791 X	2166	-0-	-4625	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0	-0-
						1	4							
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2028	3	Y	735	688	0	46
						1	4	809	9					
*10	124 X	14	-0-	-110	-0-	10	3	4	9	Y	4	47	0	3
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
06	3270 X	2175	-0-	-1095	-0-	41	1	1926	3	Y	189	181	0	12
						208	9							
07	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	18	1	2149	3	Y	292	290	0	11
						321	9							
08	3301 X	813	-0-	-2488	-0-	12	1	696	3	Y	95	100	0	6
						105	9							
09	1530 X	64	-0-	-1466	-0-	62	3	2	9	Y	2	6	0	2
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
06	4680 X	3946	-0-	-734	-0-	44	1	3076	3	Y	750	778	0	88
						1	4	825	9					
07	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	50	1	3181	3	Y	766	786	0	68
						843	9							
08	5594 X	1520	-0-	-4074	-0-	19	1	1162	3	Y	308	329	0	47
						339	9							
09	5700 X	998	-0-	-4702	-0-	11	1	749	3	Y	216	236	0	27
						238	9							
*10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	68	1	4258	3	Y	1123	1036	0	113
						1	4	1235	9					
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 4H															
RRCID -> 276835															
COMPL. DATE 03/06/2015															
TOTAL DEPTH 6369													PERF. 6950 - 11855		
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	760 X	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-	1	0	-0-	
07	DLQ G-10	1497	-0-	1497	1497	21	1	1302	3	Y	158	146	0	12	
						174	9								
08	1497 N	-0-	-0-	-1497	-0-					Y	-0-	12	0	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	20	1	1253	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LA BANDERA RANCH UNIT B															
WELL #: 8H															
RRCID -> 276845															
COMPL. DATE 03/10/2015															
TOTAL DEPTH 6388													PERF. 6992 - 11780		
06	5520 X	5002	-0-	-518	-0-	60	1	4157	3	Y	713	718	0	80	
						1	4	784	9						
07	DLQ G-10	4771	-0-	4771	4771	65	1	4112	3	Y	540	572	0	48	
						594	9								
08	10579 X	5808	-0-	-4771	-0-	83	1	5067	3	Y	596	565	0	79	
						2	4	656	9						
09	4380 X	4195	-0-	-185	-0-	54	1	3582	3	Y	507	527	0	59	
						1	4	558	9						
*10	4526 X	1121	-0-	-3405	-0-	16	1	956	3	Y	135	176	0	18	
						149	9								
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			18	
FOGMT															
WELL #: 41SP															
RRCID -> 276883															
COMPL. DATE 01/12/2015															
TOTAL DEPTH 6268													PERF. 7016 - 13480		
06	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	656	1	9870	3	Y	950	973	0	1 8	59
						6	4	1045	9						
07	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131	227	1	3473	3	Y	382	414	0	27	
						11	4	420	9						
08	17230 X	13099	-0-	-4131	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1 8	63
						24	4	1536	9						
09	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	579	1	9614	3	Y	1418	1424	0	6 8	51
						2	4	1560	9						
*10	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	672	1	11704	3	Y	1777	1757	0	6 8	65
						1	4	1955	9						
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT			65	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 104H															
RRCID -> 276913															
COMPL. DATE 03/18/2015															
TOTAL DEPTH 7835													PERF. 8476 - 14963		
06	28830 X	15100	-0-	-13730	-0-	144	1	13372	3	Y	1418	1429	0	28	
						24	4	1560	9						
07	DLQ G-10	14370	-0-	14370	14370	146	1	13430	3	Y	718	726	0	1 8	19
						4	4	790	9						
08	27440 X	13070	-0-	-14370	-0-	163	1	12255	3	Y	593	594	0	1 8	17
						652	9								
09	24810 X	10785	-0-	-14025	-0-	111	1	10251	3	Y	383	390	0	2 8	8
						2	4	421	9						
*10	25637 X	14639	-0-	-10998	-0-	172	1	13807	3	Y	599	574	0	16 1	15
						1	4	659	9			2	8		
11	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
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	31980 X	17011	-0-	-14969	-0-	160 1	14868 3	1956 9	Y	1778	1792 0	2 8		36
07	DLQ G-10	16693	-0-	16693	16693	27 4	14705 3	1824 9	Y	1658	1651 0	1 8		42
08	31573 X	14880	-0-	-16693	-0-	4 4	12980 3		Y	1571	1567 0	1 8		45
09	22410 X	13918	-0-	-8492	-0-	172 1	12253 3	1530 9	Y	1391	1402 0	3 8		31
*10	21762 X	14165	-0-	-7597	-0-	1728 9	12227 3	1785 9	Y	1623	1566 0	42 1		44
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-	132 1			Y	NO RPT	2 8			44
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
06	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	43 1	12609 3	1781 9	Y	1619	1605 0			88
07	DLQ G-10	8971	-0-	8971	8971	2 4	8197 3	743 9	Y	675	724 0			39
08	24368 X	15397	-0-	-8971	-0-	30 1	13831 3		Y	1384	1359 0			64
09	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	1 4	14794 3		Y	1691	1687 0			68
*10	12090 X	9755	-0-	-2335	-0-	44 1	8247 3	1488 9	Y	1353	1364 0			57
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-	1522 9			Y	NO RPT				57
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
06	21810 X	4730	-0-	-17080	-0-	143 1	4265 3	322 9	Y	293	329 0	1 8		21
07	DLQ G-10	5551	-0-	5551	5551	107 1	4818 3	626 9	Y	569	569 0	1 8		20
08	10777 X	5226	-0-	-5551	-0-	626 9	4342 3	748 9	Y	680	670 0			30
09	14130 X	8288	-0-	-5842	-0-	134 1	7324 3	806 9	Y	733	715 0			48
*10	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	2 4	12534 3	938 9	Y	853	854 0	1 8		46
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	287 1			Y	NO RPT				46
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834														
06	31170 X	26074	-0-	-5096	-0-	243 1	22604 3	3186 9	Y	2896	2904 0	2 8		57
07	DLQ G-10	23378	-0-	23378	23378	41 4	20554 3	2595 9	Y	2359	2355 0	2 8		59
08	43380 X	20002	-0-	-23378	-0-	224 1	17463 3		Y	2097	2095 0	2 8		59
09	28950 X	17022	-0-	-11928	-0-	5 4	14922 3	1935 9	Y	1759	1776 0	4 8		38
*10	29605 X	2860	-0-	-26745	-0-	232 1	2489 3		Y	309	330 0	8 1		9
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-	2307 9			Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628															
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	20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-									-0-	
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	14	3	136	9	Y	124	121	0	3	
08	22733 X	22583	-0-	-150	-0-	251	1	18902	3	Y	3118	3033	0	88	
						3430	9								
09	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	114	1	10603	3	Y	1772	1818	0	41	
						3	4	1949	9						
*10	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	265	1	21376	3	Y	3107	2982	0	87	
						2	4	3418	9			1	8		
11	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT			87	
BRISCOE CATARINA WEST														7402 PERF. 7721 - 13173	
WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173															
06	25230 X	17337	-0-	-7893	-0-	51	1	14541	3	Y	2485	2485	0	91	
						11	4	2734	9						
07	DLQ G-10	16314	-0-	16314	16314	182	1	14205	3	Y	1724	1751	0	62	
						31	4	1896	9						
08	31677 X	15363	-0-	-16314	-0-	336	1	12722	3	Y	2081	2085	0	57	
						16	4	2289	9						
09	22050 X	12951	-0-	-9099	-0-	237	1	10472	3	Y	2033	2041	0	48	
						6	4	2236	9						
*10	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	408	1	16085	3	Y	3562	3506	0	102	
						187	4	3918	9						
11	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT			102	
BRISCOE CATARINA WEST														7417 PERF. 7776 - 13072	
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072															
06	28800 X	27782	-0-	-1018	-0-	84	1	24006	3	Y	3339	3311	0	121	
						19	4	3673	9						
07	DLQ G-10	30101	-0-	30101	30101	324	1	25248	3	Y	4067	4043	0	142	
						55	4	4474	9						
08	57978 X	27877	-0-	-30101	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	87	
						30	4	3464	9						
09	27930 X	22799	-0-	-5131	-0-	435	1	19283	3	Y	2790	2809	0	66	
						12	4	3069	9						
*10	28861 X	15063	-0-	-13798	-0-	316	1	12469	3	Y	1939	1948	0	56	
						145	4	2133	9						
11	27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT			56	
BRISCOE CATARINA NORTH														7179 PERF. 7862 - 14184	
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184															
06	5640 X	4598	-0-	-1042	-0-	91	1	4242	3	Y	241	259	0	15	
						265	9								
07	DLQ G-10	5361	-0-	5361	5361	40	1	4893	3	Y	389	389	0	13	
						428	9								
08	10811 X	5450	-0-	-5361	-0-	82	1	4826	3	Y	492	484	0	21	
						1	4	541	9						
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4137	3	Y	431	423	0	28	
						1	4	474	9						
*10	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	56	1	7565	3	Y	677	667	0	36	
						54	4	745	9						
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
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	20790 X	12018	-0-	-8772	-0-	46 1	10921 3	Y	936	934	0		34	
						21 4	1030 9							
07	DLQ G-10	6905	-0-	6905	6905	22 1	6877 3	Y	-0-	34	0		-0-	
						6 4								
08	17198 X	10293	-0-	-6905	-0-	91 1	9398 3	Y	728	701	0		27	
						3 4	801 9							
09	14550 X	10302	-0-	-4248	-0-	93 1	8734 3	Y	1340	1319	0		48	
						1 4	1474 9							
*10	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	77 1	13405 3	Y	2180	2151	0		77	
						8 4	2398 9							
11	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-			Y	NO RPT				77	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691	
06	20160 X	8092	-0-	-12068	-0-	31 1	7384 3	Y	603	618	0		22	
						14 4	663 9							
07	DLQ G-10	14570	-0-	14570	14570	42 1	13473 3	Y	947	932	0		37	
						13 4	1042 9							
08	26691 X	12121	-0-	-14570	-0-	107 1	11056 3	Y	867	871	0		33	
						4 4	954 9							
09	17400 X	12036	-0-	-5364	-0-	117 1	10927 3	Y	901	902	0		32	
						1 4	991 9							
*10	15252 X	14499	-0-	-753	-0-	75 1	13151 3	Y	1150	1143	0		39	
						8 4	1265 9							
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-			Y	NO RPT				39	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703	
06	20580 X	19824	-0-	-756	-0-	76 1	18081 3	Y	1484	1467	0		52	
						35 4	1632 9							
07	DLQ G-10	18995	-0-	18995	18995	55 1	17163 3	Y	1601	1591	0		62	
						16 4	1761 9							
08	36163 X	17168	-0-	-18995	-0-	151 1	15492 3	Y	1382	1391	0		53	
						5 4	1520 9							
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	153 1	14377 3	Y	1143	1154	0		42	
						2 4	1257 9							
*10	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	94 1	16389 3	Y	1329	1324	0		47	
						10 4	1462 9							
11	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT				47	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735	
06	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	70 1	16754 3	Y	1513	1510	0		54	
						33 4	1664 9							
07	DLQ G-10	25268	-0-	25268	25268	72 1	22906 3	Y	2062	2035	0		81	
						22 4	2268 9							
08	47335 X	22067	-0-	-25268	-0-	195 1	20077 3	Y	1625	1642	0		64	
						7 4	1788 9							
09	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	189 1	17755 3	Y	1237	1254	0		47	
						2 4	1361 9							
*10	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	107 1	18574 3	Y	1315	1313	0		49	
						11 4	1447 9							
11	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-			Y	NO RPT				49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195															
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	22200 X	20845	-0-	-1355	-0-	78 1	18607 3	Y	1931	1915	0			68	
						36 4	2124 9								
07	DLQ G-10	29083	-0-	29083	29083	81 1	25861 3	Y	2833	2791	0			110	
						25 4	3116 9								
08	55254 X	26171	-0-	-29083	-0-	224 1	23104 3	Y	2577	2587	0	1 8		99	
						8 4	2835 9								
09	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	229 1	21395 3	Y	1942	1969	0			72	
						2 4	2136 9								
*10	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	139 1	24152 3	Y	2174	2169	0			77	
						14 4	2391 9								
11	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-			Y	NO RPT					77	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953	
06	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	277 1	8294 3	Y	468	456	0			29	
						1 4	515 9								
07	DLQ G-10	7773	-0-	7773	7773	148 1	6636 3	Y	899	897	0			31	
						989 9									
08	12585 X	4812	-0-	-7773	-0-	123 1	3954 3	Y	667	669	0			29	
						1 4	734 9								
09	20220 X	6356	-0-	-13864	-0-	118 1	5532 3	Y	640	628	0			41	
						2 4	704 9								
*10	13206 X	12604	-0-	-602	-0-	259 1	11327 3	Y	852	848	0			45	
						81 4	937 9								
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT					45	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183	
06	2160 X	659	-0-	-1501	-0-	9 1	259 3	Y	355	361	0			22	
						391 9									
07	DLQ G-10	710	-0-	710	710	4 1	159 3	Y	497	503	0			16	
						547 9									
08	1155 X	445	-0-	-710	-0-	3 1	83 3	Y	326	329	0			13	
						359 9									
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-	13	0			-0-	
*10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-					-0-	
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683	
06	15300 X	13780	-0-	-1520	-0-	50 1	11842 3	Y	1695	1683	0			59	
						23 4	1865 9								
07	DLQ G-10	15151	-0-	15151	15151	41 1	12947 3	Y	1955	1939	0			75	
						12 4	2151 9								
08	26490 X	11339	-0-	-15151	-0-	95 1	9757 3	Y	1349	1373	0			51	
						3 4	1484 9								
09	12690 X	11601	-0-	-1089	-0-	108 1	10066 3	Y	1296	1301	0			46	
						1 4	1426 9								
*10	13113 X	11742	-0-	-1371	-0-	58 1	10189 3	Y	1354	1353	0			47	
						6 4	1489 9								
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-			Y	NO RPT					47	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
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	28290 X	8161	-0-	-20129	-0-	23 1	6487 3	Y	1496	1523	0			54
						5 4	1646 9							
07	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	30 1	2327 3	Y	471	504	0	5 8		16
						5 4	518 9							
08	4683 X	1803	-0-	-2880	-0-	29 1	1079 3	Y	631	632	0			15
						1 4	694 9							
09	28800 X	922	-0-	-27878	-0-	3 1	135 3	Y	713	714	0			14
						784 9								
*10	23064 X	3392	-0-	-19672	-0-	57 1	2235 3	Y	976	965	0			25
						26 4	1074 9							
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			Y	NO RPT					25
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
06	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	59 1	16808 3	Y	1858	1823	0			66
						13 4	2044 9							
07	DLQ G-10	22839	-0-	22839	22839	255 1	19872 3	Y	2426	2404	0	5 8		83
						43 4	2669 9							
08	43403 X	20564	-0-	-22839	-0-	473 1	17942 3	Y	1933	1961	0	2 8		53
						23 4	2126 9							
09	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	317 1	14051 3	Y	1616	1629	0	2 8		38
						9 4	1778 9							
*10	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	352 1	13902 3	Y	1557	1549	0	1 8		45
						162 4	1713 9							
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-			Y	NO RPT					45
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207														
06	24690 X	1990	-0-	-22700	-0-	7 1	1813 3	Y	154	202	0			7
						1 4	169 9							
07	DLQ G-10	3881	-0-	3881	3881	44 1	3415 3	Y	377	371	0			13
						7 4	415 9							
08	17867 X	13986	-0-	-3881	-0-	314 1	11910 3	Y	1588	1558	0	1 8		42
						15 4	1747 9							
09	17610 X	13682	-0-	-3928	-0-	265 1	11706 3	Y	1549	1553	0	2 8		36
						7 4	1704 9							
*10	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	326 1	12824 3	Y	1454	1447	0	1 8		42
						149 4	1599 9							
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-			Y	NO RPT					42
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198														
06	12660 X	7632	-0-	-5028	-0-	235 1	7054 3	Y	311	315	0			21
						1 4	342 9							
07	DLQ G-10	9001	-0-	9001	9001	184 1	8271 3	Y	496	498	0			19
						546 9								
08	18560 X	9559	-0-	-9001	-0-	270 1	8712 3	Y	522	516	0			25
						3 4	574 9							
09	14610 X	8065	-0-	-6545	-0-	162 1	7647 3	Y	230	236	0	1 8		18
						3 4	253 9							
*10	15097 X	7925	-0-	-7172	-0-	171 1	7494 3	Y	187	192	0			13
						54 4	206 9							
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															
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	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-									31	
07	DLQ G-10	937	-0-	937	937	1	1	28	3	Y	489	494	0	29	
						908	9				825	825	0	8	
08	2199 X	1262	-0-	-937	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0	49	
						1230	9								
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	116	1	5484	3	Y	1732	1669	0	112	
						2	4	1905	9						
*10	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	363	1	15870	3	Y	3046	2995	0	1 8	162
						114	4	3351	9						
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			162	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 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-	
LA BANDERA RANCH UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745	
06	6750 X	403	-0-	-6347	-0-	6	1	379	3	Y	16	16	0	3	
						18	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	3000 N	3634	-0-	634	634	55	1	3382	3	Y	179	161	0	18	
						197	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT			18	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880	
06	25920 X	9245	-0-	-16675	-0-	81	1	7436	3	Y	1559	1612	0	32	
						13	4	1715	9						
07	DLQ G-10	8434	-0-	8434	8434	74	1	6837	3	Y	1383	1379	0	1 8	35
						2	4	1521	9						
08	8998 X	564	-0-	-8434	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0	15	
09	22050 X	588	-0-	-21462	-0-	18	3	570	9	Y	518	520	0	1 8	12
*10	22785 X	342	-0-	-22443	-0-	1	1	90	3	Y	228	227	0	6 1	7
						251	9								
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT			7	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456	
06	14670 X	10287	-0-	-4383	-0-	37	1	8981	3	Y	1137	1133	0	40	
						18	4	1251	9						
07	DLQ G-10	10324	-0-	10324	10324	28	1	9019	3	Y	1153	1148	0	45	
						9	4	1268	9						
08	20173 X	9849	-0-	-10324	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0	40	
						3	4	1170	9						
09	11760 X	8954	-0-	-2806	-0-	84	1	7903	3	Y	878	886	0	32	
						1	4	966	9						
*10	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	56	1	9830	3	Y	1115	1108	0	39	
						6	4	1227	9						
11	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT			39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613															
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	31170 X	23142	-0-	-8028	-0-	70 1	19969 3	Y	2807	2790	0				103
						15 4	3088 9								
07	DLQ G-10	20180	-0-	20180	20180	65 1	16977 3	Y	2819	2822	0				100
						37 4	3101 9								
08	26481 X	6301	-0-	-20180	-0-	23 1	5514 3	Y	688	766	0				22
						7 4	757 9								
09	22770 X	2475	-0-	-20295	-0-	36 1	1616 3	Y	747	750	0				19
						1 4	822 9								
*10	23529 X	23470	-0-	-59	-0-	484 1	19100 3	Y	3330	3249	0	4	8		96
						223 4	3663 9								
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-			Y	NO RPT						96
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213	
06	20610 X	14191	-0-	-6419	-0-	52 1	12373 3	Y	1584	1578	0				56
						24 4	1742 9								
07	DLQ G-10	8560	-0-	8560	8560	24 1	7450 3	Y	981	998	0				39
						7 4	1079 9								
08	15243 X	6683	-0-	-8560	-0-	57 1	5883 3	Y	674	687	0				26
						2 4	741 9								
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-			Y	-0-	25	0				1
*10	15283 X	9273	-0-	-6010	-0-	46 1	8089 3	Y	1030	996	0				35
						5 4	1133 9								
11	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			Y	NO RPT						35
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152	
06	25830 X	18447	-0-	-7383	-0-	517 1	15484 3	Y	2223	2274	0				144
						1 4	2445 9								
07	DLQ G-10	18773	-0-	18773	18773	346 1	15577 3	Y	2590	2638	0	3	8		93
						1 4	2849 9								
08	39234 X	20461	-0-	-18773	-0-	544 1	17556 3	Y	2141	2138	0				96
						6 4	2355 9								
09	22050 X	18531	-0-	-3519	-0-	344 1	16222 3	Y	1781	1753	0	5	8		119
						6 4	1959 9								
*10	21173 X	17741	-0-	-3432	-0-	357 1	15588 3	Y	1532	1559	0	6	8		86
						111 4	1685 9								
11	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-			Y	NO RPT						86
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363	
06	42068 X	42068	-0-	-0-	-0-	1158 1	34632 3	Y	5705	5567	0	1	8		350
						2 4	6276 9								
07	DLQ G-10	35965	-0-	35965	35965	696 1	31272 3	Y	3633	3842	0	8	8		133
						1 4	3996 9								
08	72713 X	36748	-0-	-35965	-0-	985 1	31751 3	Y	3637	3611	0				159
						11 4	4001 9								
09	27105 X	27105	-0-	-0-	-0-	502 1	23618 3	Y	2706	2686	0	1	8		178
						8 4	2977 9								
*10	19344 X	4119	-0-	-15225	-0-	80 1	3487 3	Y	479	625	0				32
						25 4	527 9								
11	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-			Y	NO RPT						32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381															
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	17730 X	16087	-0-	-1643	-0-	57 1	13763 3	Y	2036	2004	0				71
						27 4	2240 9								
07	DLQ G-10	18327	-0-	18327	18327	49 1	15588 3	Y	2432	2409	0				94
						15 4	2675 9								
08	36453 X	18126	-0-	-18327	-0-	153 1	15739 3	Y	2026	2043	0				77
						5 4	2229 9								
09	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	173 1	16198 3	Y	2664	2646	0				95
						2 4	2930 9								
*10	15283 X	6302	-0-	-8981	-0-	29 1	5117 3	Y	1048	1104	0				39
						3 4	1153 9								
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			Y	NO RPT						39
LA BANDERA RANCH UNIT B														PERF. 6818 - 11648	
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337															
06	10800 X	6840	-0-	-3960	-0-	88 1	6091 3	Y	599	619	0				70
						2 4	659 9								
07	DLQ G-10	6943	-0-	6943	6943	92 1	5915 3	Y	850	847	0				73
						1 4	935 9								
08	14590 X	7647	-0-	-6943	-0-	106 1	6464 3	Y	977	921	0				129
						2 4	1075 9								
09	8040 X	7700	-0-	-340	-0-	100 1	6610 3	Y	899	922	0	1	8		105
						1 4	989 9								
*10	8308 X	6121	-0-	-2187	-0-	86 1	5331 3	Y	639	670	0	1	8		73
						1 4	703 9								
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-			Y	NO RPT						73
BRISCOE CATARINA WEST														PERF. 7916 - 13523	
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505															
06	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	81 1	23121 3	Y	2157	2132	0	2	8		77
						18 4	2373 9								
07	DLQ G-10	26308	-0-	26308	26308	91 1	23493 3	Y	2430	2415	0	9	8		83
						51 4	2673 9								
08	54967 X	28659	-0-	-26308	-0-	111 1	26395 3	Y	1927	1957	0	1	8		52
						33 4	2120 9								
09	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	129 1	28914 3	Y	1864	1872	0	1	8		43
						18 4	2050 9								
*10	24304 X	18871	-0-	-5433	-0-	74 1	17265 3	Y	1209	1218	0				34
						202 4	1330 9								
11	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-			Y	NO RPT						34
BRISCOE CATARINA SOUTH														PERF. 8244 - 14164	
WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458															
06	60 X	-0-	-0-	-60	-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	2	-0-	2	-0-	2	3	Y	-0-						-0-
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			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 SOUTH																							
WELL #: 73H														RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747									
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		M		AMT	CODE	AMT	CODE						
06	19200 X	13816	-0-	-5384	-0-		48	1	11352	3		Y	2176	2168	0			77					
							22	4	2394	9													
07	DLQ G-10	14847	-0-	14847	14847		38	1	12187	3		Y	2373	2357	0			93					
							12	4	2610	9													
08	29264 X	14417	-0-	-14847	-0-		114	1	11782	3		Y	2288	2294	0			87					
							4	4	2517	9													
09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-		155	1	14609	3		Y	2728	2717	0			98					
							2	4	3001	9													
*10	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-		74	1	13010	3		Y	2482	2491	0			89					
							8	4	2730	9													
11	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-							Y	NO RPT					89					
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748									
06	16320 X	8211	-0-	-8109	-0-		30	1	7164	3		Y	912	918	0			33					
							14	4	1003	9													
07	DLQ G-10	14437	-0-	14437	14437		39	1	12438	3		Y	1771	1735	0			69					
							12	4	1948	9													
08	27708 X	13271	-0-	-14437	-0-		111	1	11438	3		Y	1562	1570	0			61					
							4	4	1718	9													
09	13020 X	10136	-0-	-2884	-0-		89	1	8355	3		Y	1537	1541	0			57					
							1	4	1691	9													
*10	13020 X	2880	-0-	-10140	-0-		14	1	2373	3		Y	447	484	0	1	8	19					
							1	4	492	9													
11	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-							Y	NO RPT					19					
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739									
06	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-		55	1	13139	3		Y	1240	1232	0			42					
							26	4	1364	9													
07	DLQ G-10	13624	-0-	13624	13624		38	1	12264	3		Y	1191	1188	0			45					
							12	4	1310	9													
08	27364 X	13740	-0-	-13624	-0-		119	1	12189	3		Y	1298	1296	0			47					
							4	4	1428	9													
09	13080 X	12458	-0-	-622	-0-		115	1	10719	3		Y	1475	1471	0			51					
							1	4	1623	9													
*10	13516 X	12275	-0-	-1241	-0-		61	1	10558	3		Y	1500	1500	0			51					
							6	4	1650	9													
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-							Y	NO RPT					51					
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112									
06	16080 X	10724	-0-	-5356	-0-		39	1	9295	3		Y	1247	1248	0			45					
							18	4	1372	9													
07	DLQ G-10	11957	-0-	11957	11957		32	1	10089	3		Y	1660	1641	0			64					
							10	4	1826	9													
08	20300 X	8343	-0-	-11957	-0-		69	1	7075	3		Y	1088	1110	0			42					
							2	4	1197	9													
09	13230 X	11146	-0-	-2084	-0-		103	1	9658	3		Y	1258	1255	0			45					
							1	4	1384	9													
*10	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-		84	1	14774	3		Y	1966	1942	0			69					
							9	4	2163	9													
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-							Y	NO RPT					69					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
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	20580 X	4743	-0-	-15837	-0-	88 1	4116 3	Y	490	629 0	1 8			40
07	DLQ G-10	6812	-0-	6812	6812	539 9	5648 3	Y	1016	1017 0	3 8			36
08	23697 X	16885	-0-	-6812	-0-	45 1	1118 9		2119	2063 0				92
09	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	241 1	14308 3	Y	3137	3024 0	3 8			202
*10	26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	5 4	2331 9		3429	3445 0				186
11	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-	153 1	20691 3	Y	NO RPT					186
						7 4	3451 9							
						167 1	22391 3	Y						
						160 4	3772 9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 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-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	58164	-0-	58164	58164	67 1	46558 3	Y	10045	9850 0	207 1			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58164	489 4	11050 9	Y	NO RPT	37 8				47
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
06	20430 X	14801	-0-	-5629	-0-	53 1	12799 3	Y	1749	1740 0				62
07	DLQ G-10	16034	-0-	16034	16034	25 4	1924 9		2036	2019 0				79
08	31441 X	15407	-0-	-16034	-0-	44 1	13737 3	Y	1868	1876 0				71
09	15540 X	14540	-0-	-1000	-0-	13 4	2240 9		1559	1574 0				56
*10	15655 X	14619	-0-	-1036	-0-	129 1	13219 3	Y	1590	1591 0				55
11	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-	4 4	2055 9		NO RPT					55
						136 1	12688 3	Y						
						1 4	1715 9							
						74 1	12789 3	Y						
						7 4	1749 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
06	15060 X	13839	-0-	-1221	-0-	50 1	12053 3	Y	1556	1545 0				56
07	DLQ G-10	12481	-0-	12481	12481	24 4	1712 9		1374	1375 0				55
08	24374 X	11893	-0-	-12481	-0-	35 1	10925 3	Y	1247	1253 0				49
09	13140 X	12971	-0-	-169	-0-	10 4	1511 9		1244	1247 0				46
*10	13578 X	11875	-0-	-1703	-0-	102 1	10416 3	Y	1164	1167 0				43
11	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-	3 4	1372 9		NO RPT					43
						123 1	11479 3	Y						
						1 4	1368 9							
						61 1	10528 3	Y						
						6 4	1280 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
BRISCOE CATARINA SOUTH																			
WELL #: 65H										RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7779 - 13741			
M	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	14430 X	11075	-0-	-3355	-0-		40	1 9671	3	Y	1223	1218	0				44		
							19	4 1345	9										
07	DLQ G-10	13279	-0-	13279	13279		37	1 11539	3	Y	1538	1522	0				60		
							11	4 1692	9										
08	24960 X	11681	-0-	-13279	-0-		98	1 10058	3	Y	1384	1390	0				54		
							3	4 1522	9										
09	11370 X	10523	-0-	-847	-0-		98	1 9189	3	Y	1123	1136	0				41		
							1	4 1235	9										
*10	11749 X	10832	-0-	-917	-0-		54	1 9474	3	Y	1180	1179	0				42		
							6	4 1298	9										
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					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	5040 X	3487	-0-	-1553	-0-		295	1 2753	3	Y	399	394	0				52		
							439	9											
07	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085		251	1 3241	3	Y	539	520	0		1 8		70		
							593	9											
08	8613 X	4528	-0-	-4085	-0-		280	1 3648	3	Y	545	522	0				93		
							600	9											
09	4830 X	3644	-0-	-1186	-0-		268	1 2971	3	Y	367	387	0		1 8		72		
							1	4 404	9										
*10	4991 X	3039	-0-	-1952	-0-		227	1 2470	3	Y	311	332	0				51		
							342	9											
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT						51		
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7851 - 13741	
06	15180 X	12216	-0-	-2964	-0-		44	1 10613	3	Y	1398	1393	0				50		
							21	4 1538	9										
07	DLQ G-10	6567	-0-	6567	6567		18	1 5676	3	Y	789	807	0				32		
							5	4 868	9										
08	20071 X	13504	-0-	-6567	-0-		112	1 11587	3	Y	1637	1608	0				61		
							4	4 1801	9										
09	12330 X	7607	-0-	-4723	-0-		70	1 6610	3	Y	842	872	0				31		
							1	4 926	9										
*10	12741 X	10392	-0-	-2349	-0-		52	1 9044	3	Y	1174	1164	0				41		
							5	4 1291	9										
11	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT						41		
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7409		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-					Y	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	65355	-0-	65355	65355		75	1 52028	3	Y	11551	11252	0		237 1		51		
							546	4 12706	9			43	8						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65355					Y	NO RPT						51		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 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	PROD	AMT	CODE	AMT	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-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	39236	-0-	39236	39236	46	1	31556	3	Y	6639	6498	0	30
						331	4	7303	9			25	8	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39236					Y	NO RPT			30
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
06	5760 X	4468	-0-	-1292	-0-	145	1	4320	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
07	DLQ G-10	4393	-0-	4393	4393	96	1	4293	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
08	4393 X	-0-	-0-	-4393	-0-					Y	5	5	0	-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
*10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	3248	-0-	3248	3248	4	1	2632	3	N	542	471	0	7
						16	4	596	9			61	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3248					N	6038	6005	0	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	76914	-0-	76914	80162	74	1	70554	3	N	5589	5578	0	32
						138	4	6148	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80162					N	NO RPT			32
CARLA SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 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-
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	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														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
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	10590 X	5811	-0-	-4779	-0-	54 1	5499 3	Y	226	238	0			22
07	DLQ G-10	4805	-0-	4805	4805	9 4	249 9	Y	427	403	0	1 8		45
08	9916 X	5111	-0-	-4805	-0-	52 1	4275 3	Y	594	598	0			41
09	9330 X	4339	-0-	-4991	-0-	8 4	470 9	Y	327	334	0	1 8		33
*10	7068 X	4674	-0-	-2394	-0-	124 1	4324 3	Y	339	332	0	1 8		40
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	10 4	653 9	Y	NO RPT					40
						207 1	3764 3	Y						
						8 4	360 9	Y						
						229 1	4065 3	Y						
						7 4	373 9	Y						
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 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-
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 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-
FOGMT UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
06	8190 X	202	-0-	-7988	-0-	2 1	152 3	Y	44	107	0			10
07	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	48 9								
08	7035 X	3338	-0-	-3697	-0-	26 1	2143 3	Y	1385	1252	0	3 8		140
09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	4 4	1524 9	Y	447	549	0			38
*10	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	80 1	2760 3	Y	634	609	0	1 8		62
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	6 4	492 9	Y	406	416	0	1 8		51
						300 1	5465 3	Y						
						12 4	697 9	Y						
						201 1	3595 3	Y						
						7 4	447 9	Y	NO RPT					51
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 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-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	54290	-0-	54290	54290	61 1	42521 3	Y	10237	10020	0	211 1		45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54290	447 4	11261 9	Y	NO RPT	26 8				45

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	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	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 SPUR UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 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-
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	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 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	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 #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 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-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	57356	-0-	57356	57356	64	1	44359	3	Y	11334	11182	0	235 1 51
						466	4	12467	9			28	8	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57356				Y	NO RPT				51
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	19441	-0-	19441	19441	27	1	16184	3	Y	2850	2723	0	19 1 37
						95	4	3135	9			71	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19441					Y	9103	9081	0	40 1 19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT			19
*10	14B2 EXT	49417	-0-	49417	68858	47	1	45208	3	Y	3703	3693	0	10 8 22
						89	4	4073	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68858				Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 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	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	18727	-0-	18727	18727	25	1	15411	3	Y	2909	2748	0	38
						91	4	3200	9			104	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18727					Y	16136	16068	0	35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT		71	35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT			35
*10	14B2 EXT	40168	-0-	40168	58895	38	1	35979	3	Y	3710	3693	0	21
						70	4	4081	9				17	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58895					Y	NO RPT			21
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	13992	-0-	13992	13992	19	1	11577	3	Y	2116	1997	0	28
						68	4	2328	9			78	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13992					Y	8330	8303	0	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT		36	19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT			19
*10	14B2 EXT	48131	-0-	48131	62123	46	1	44028	3	Y	3610	3601	0	22
						86	4	3971	9				11	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62123					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	18	1	10980	3	Y	2020	1923	0	27
						64	4	2222	9			57	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13284					Y	6983	6964	0	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT		31	15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT			15
*10	14B2 EXT	51789	-0-	51789	65073	49	1	47054	3	Y	4176	4156	0	26
						92	4	4594	9				14	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65073					Y	NO RPT			26
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 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 CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 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 CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 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 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	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	33030 X	29927	-0-	-3103	-0-	170 1	27247 3	42 4	2468 9	Y	2244	2240 0	1 8	67
07	DLQ G-10	34796	-0-	34796	34796	184 1	32071 3	59 4	2482 9	Y	2256	2238 0	4 8	81
08	63462 X	28666	-0-	-34796	-0-	103 1	26472 3	39 4	2052 9	Y	1865	1877 0	3 8	66
09	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	107 1	22564 3	13 4	1786 9	Y	1624	1571 0		119
*10	30938 X	19494	-0-	-11444	-0-	319 1	17547 3	13 4	1615 9	Y	1468	1519 0	1 8	67
11	29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT			67
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
06	30480 X	27686	-0-	-2794	-0-	161 1	25902 3	40 4	1583 9	Y	1439	1430 0		42
07	DLQ G-10	25871	-0-	25871	25871	141 1	24500 3	45 4	1185 9	Y	1077	1078 0	3 8	38
08	47543 X	21672	-0-	-25871	-0-	80 1	20642 3	30 4	920 9	Y	836	844 0	1 8	29
09	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	81 1	17211 3	10 4	821 9	Y	746	720 0	1 8	54
*10	28613 X	14035	-0-	-14578	-0-	239 1	13083 3	9 4	704 9	Y	640	664 0	1 8	29
11	27690 X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 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-
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
06	8640 X	5687	-0-	-2953	-0-	240 1	4697 3	3 4	747 9	Y	679	671 0		61
07	DLQ G-10	6501	-0-	6501	6501	285 1	5490 3	3 4	723 9	Y	657	644 0		74
08	12334 X	5833	-0-	-6501	-0-	286 1	4868 3	1 4	678 9	Y	616	646 0		44
09	6600 X	5560	-0-	-1040	-0-	279 1	4656 3	625 9		Y	568	560 0	1 8	51
*10	6820 X	5777	-0-	-1043	-0-	278 1	4867 3	4 4	628 9	Y	571	573 0	1 8	48
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
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	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	286 1	5576 3	5576 3	5576 3	Y	596	588 0		54
07	DLQ G-10	5871	-0-	5871	5871	3 4	656 9	656 9	656 9	Y	571	561 0		64
08	10717 X	4846	-0-	-5871	-0-	260 1	4981 3	4981 3	4981 3	Y	460	491 0		33
09	6510 X	3995	-0-	-2515	-0-	2 4	628 9	628 9	628 9	Y	341	343 0		31
*10	6727 X	3052	-0-	-3675	-0-	241 1	4098 3	4098 3	4098 3	Y	353	354 0		30
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	1 4	506 9	506 9	506 9	Y	NO RPT			30
						204 1	3416 3	3416 3	3416 3					
						375 9								
						144 1	2518 3	2518 3	2518 3					
						2 4	388 9	388 9	388 9					
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
06	9600 X	5815	-0-	-3785	-0-	249 1	4864 3	4864 3	4864 3	Y	635	622 0		56
07	DLQ G-10	6972	-0-	6972	6972	3 4	699 9	699 9	699 9	Y	644	629 0		71
08	13348 X	6376	-0-	-6972	-0-	309 1	5952 3	5952 3	5952 3	Y	626	654 0		43
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	3 4	708 9	708 9	708 9	Y	429	433 0		39
*10	6169 X	4766	-0-	-1403	-0-	316 1	5370 3	5370 3	5370 3	Y	386	392 0		33
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-	1 4	689 9	689 9	689 9	Y	NO RPT			33
						255 1	4268 3	4268 3	4268 3					
						472 9								
						235 1	4103 3	4103 3	4103 3					
						3 4	425 9	425 9	425 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
06	28770 X	26649	-0-	-2121	-0-	154 1	24578 3	24578 3	24578 3	Y	1709	1709 0		51
07	DLQ G-10	29307	-0-	29307	29307	37 4	1880 9	1880 9	1880 9	Y	1753	1738 0	3 8	63
08	54838 X	25531	-0-	-29307	-0-	157 1	27173 3	27173 3	27173 3	Y	1388	1399 0	2 8	50
09	22800 X	22393	-0-	-407	-0-	49 4	1928 9	1928 9	1928 9	Y	1212	1171 0	1 8	90
*10	23560 X	18662	-0-	-4898	-0-	94 1	23876 3	23876 3	23876 3	Y	1088	1126 0	1 8	51
11	22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-	34 4	1527 9	1527 9	1527 9	Y	NO RPT			51
						99 1	20949 3	20949 3	20949 3					
						12 4	1333 9	1333 9	1333 9					
						312 1	17140 3	17140 3	17140 3					
						13 4	1197 9	1197 9	1197 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
06	38490 X	35408	-0-	-3082	-0-	201 1	32164 3	32164 3	32164 3	Y	2722	2714 0	1 8	81
07	DLQ G-10	37934	-0-	37934	37934	49 4	2994 9	2994 9	2994 9	Y	2655	2638 0	4 8	94
08	70568 X	32634	-0-	-37934	-0-	201 1	34749 3	34749 3	34749 3	Y	2328	2337 0	3 8	82
09	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	63 4	2921 9	2921 9	2921 9	Y	2011	1946 0		147
*10	33449 X	18931	-0-	-14518	-0-	117 1	29913 3	29913 3	29913 3	Y	1445	1525 0		67
11	32370 X	NO RPT	-0-	-32370	-0-	43 4	2561 9	2561 9	2561 9	Y	NO RPT			67
						122 1	25961 3	25961 3	25961 3					
						15 4	2212 9	2212 9	2212 9					
						309 1	17019 3	17019 3	17019 3					
						13 4	1590 9	1590 9	1590 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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	30240 X	23837	-0-	-6403	-0-	138	1	22089	3	Y	1433	1433	0	43
						34	4	1576	9					
07	DLQ G-10	24940	-0-	24940	24940	133	1	23209	3	Y	1414	1403	0	51
						43	4	1555	9				3 8	
08	46281 X	21341	-0-	-24940	-0-	78	1	20023	3	Y	1101	1111	0	39
						29	4	1211	9				2 8	
09	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	17433	3	Y	984	950	0	72
						10	4	1082	9				1 8	
*10	24645 X	16728	-0-	-7917	-0-	280	1	15387	3	Y	954	981	0	43
						12	4	1049	9				2 8	
11	23850 X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT			43
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
06	27750 X	20082	-0-	-7668	-0-	115	1	18480	3	Y	1325	1330	0	40
						29	4	1458	9					
07	DLQ G-10	21698	-0-	21698	21698	115	1	20057	3	Y	1354	1344	0	48
						37	4	1489	9				2 8	
08	40181 X	18483	-0-	-21698	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	36
						25	4	1141	9				1 8	
09	20220 X	16168	-0-	-4052	-0-	72	1	15228	3	Y	781	758	0	57
						9	4	859	9				2 8	
*10	20739 X	14260	-0-	-6479	-0-	241	1	13204	3	Y	733	756	0	33
						9	4	806	9				1 8	
11	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
06	30750 X	29767	-0-	-983	-0-	169	1	27206	3	Y	2136	2133	0	63
						42	4	2350	9				1 8	
07	DLQ G-10	32646	-0-	32646	32646	173	1	30038	3	Y	2164	2145	0	76
						55	4	2380	9				6 8	
08	60987 X	28341	-0-	-32646	-0-	102	1	26355	3	Y	1677	1691	0	58
						39	4	1845	9				4 8	
09	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	110	1	23250	3	Y	1516	1463	0	109
						13	4	1668	9				2 8	
*10	25854 X	22718	-0-	-3136	-0-	377	1	20691	3	Y	1486	1527	0	66
						15	4	1635	9				2 8	
11	25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT			66
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
06	26220 X	19672	-0-	-6548	-0-	115	1	18436	3	Y	994	994	0	30
						28	4	1093	9					
07	DLQ G-10	18339	-0-	18339	18339	98	1	17157	3	Y	956	950	0	34
						32	4	1052	9				2 8	
08	34320 X	15981	-0-	-18339	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	29
						22	4	912	9				4 8	
09	18000 X	13343	-0-	-4657	-0-	60	1	12683	3	Y	539	527	0	40
						7	4	593	9				1 8	
*10	18600 X	10148	-0-	-8452	-0-	173	1	9513	3	Y	414	435	0	19
						7	4	455	9					
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
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	* * 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	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	187 1	29787 3	45 4	2441 9	Y	2219	2204 0		66
07	DLQ G-10	34618	-0-	34618	34618	184 1	32067 3	59 4	2308 9	Y	2098	2085 0	4 8	75
08	65695 X	31077	-0-	-34618	-0-	112 1	28809 3	42 4	2114 9	Y	1922	1926 0	3 8	68
09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	121 1	25398 3	14 4	1910 9	Y	1736	1676 0	1 8	127
*10	30659 X	23917	-0-	-6742	-0-	395 1	21696 3	16 4	1810 9	Y	1645	1698 0		74
11	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT			74
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
06	29040 X	22638	-0-	-6402	-0-	132 1	21107 3	32 4	1367 9	Y	1243	1239 0	1 8	38
07	DLQ G-10	27057	-0-	27057	27057	146 1	25266 3	46 4	1599 9	Y	1454	1434 0	5 8	53
08	49675 X	22618	-0-	-27057	-0-	83 1	21360 3	31 4	1144 9	Y	1040	1050 0	5 8	38
09	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	89 1	18960 3	11 4	811 9	Y	737	718 0	2 8	55
*10	23405 X	16850	-0-	-6555	-0-	289 1	15879 3	12 4	670 9	Y	609	636 0		28
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
06	30960 X	21309	-0-	-9651	-0-	66 1	19038 3	15 4	2190 9	Y	1991	1984 0		72
07	DLQ G-10	12654	-0-	12654	12654	45 1	11831 3	26 4	752 9	Y	684	726 0	6 8	24
08	15930 X	3276	-0-	-12654	-0-	14 1	3256 3	4 4	2 9	Y	2	24 0	2 8	-0-
09	22170 X	9103	-0-	-13067	-0-	176 1	7794 3	5 4	1128 9	Y	1025	1002 0		23
*10	22909 X	5410	-0-	-17499	-0-	119 1	4704 3	55 4	532 9	Y	484	493 0		14
11	21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT			14
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	380 1	6375 3	938 9		Y	853	847 0		58
07	DLQ G-10	7580	-0-	7580	7580	437 1	6388 3	1 4	754 9	Y	685	701 0		42
08	DLQ G-10	7987	-0-	7987	15567	424 1	6752 3	811 9		Y	737	740 0		39
09	DLQ G-10	6779	-0-	6779	22346	372 1	5813 3	1 4	593 9	Y	539	546 0		32
*10	26678 X	4332	-0-	-22346	-0-	227 1	3585 3	1 4	519 9	Y	472	475 0		29
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC LA BANDERA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277782		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2011				CNTY: DIMMIT 5906 PERF. 6513 - 11941						
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	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-			17 505	1 9	1252	3	Y	459	416	1			165
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-			22 516	1 9	781	3	Y	469	458	1			176
08	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-			26 311	1 9	1116	3	Y	283	340	1			119
09	1770 X	752	-0-	-1018	-0-			37 152	1 9	563	3	Y	138	195	1			62
*10	1829 X	689	-0-	-1140	-0-			23 162	1 9	504	3	Y	147	107	1			102
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-							Y	NO RPT					102
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	126H	RRCID -> 277784	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	5096	-0-	5096	5096			7 24	1 4	4174 891	3 9	N	810	719 76	0 8	5	1	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5096							N	8745	8697	0	38	1	20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5096							N	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5096							N	NO RPT					20
10	14B2 EXT	43628	-0-	43628	48724			41 75	1 4	38673 4839	3 9	N	4399	4376	0	17	8	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48724							N	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	104H	RRCID -> 277785	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL	DEPTH	7504	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	42779	-0-	42779	42779			59 210	1 4	35831 6679	3 9	Y	6072	5871 80	0 8	40	1	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42779							Y	11156	11163	0	49	1	25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779							Y	NO RPT					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42779							Y	NO RPT					25
*10	14B2 EXT	49132	-0-	49132	91911			48 88	1 4	45368 3628	3 9	Y	3298	3286	0	14	8	18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	91911							Y	NO RPT					18
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	111H	RRCID -> 277822	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	7749	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	2425	-0-	2425	2425			3 12	1 4	2045 365	3 9	Y	332	275 52	0 8	2	1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2425							Y	6793	6752	0	30	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425							Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2425							Y	NO RPT					14
*10	14B2 EXT	35404	-0-	35404	37829			33 63	1 4	31855 3453	3 9	Y	3139	3127	0	11	8	16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37829							Y	NO RPT					16
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	114H	RRCID -> 277824	COMPL. DATE 06/18/2015	TOTAL	DEPTH	7725	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	2310	-0-	2310	2310			3 10	1 4	1766 531	3 9	Y	483	438 36	0 8	3	1	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2310							Y	10364	10302	0	45	1	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310							Y	NO RPT					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2310							Y	NO RPT					23
*10	14B2 EXT	54881	-0-	54881	57191			47 88	1 4	45089 9657	3 9	Y	8779	8742	0	19	8	51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57191							Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE CATARINA NORTH																		
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A																		
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	941	-0-	-0-	941	941	941	1 5	1 4	751 184	3 9	Y	167	128 36	0 8	1 35	1 1	2 19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	941	941					Y	8066	8014	0			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	941	941					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	941	941					Y	NO RPT					19
*10	14B2 EXT	45364	-0-	-0-	45364	46305	46305	42 79	1 4	40367 4876	3 9	Y	4433	4419	0	14	8	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46305	46305					Y	NO RPT					27
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344				
06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	299 3	299 3	1 4	1 4	5824 1096	3 9	Y	996	1000	0			91
07	DLQ G-10	6583	-0-	-0-	6583	275 3	275 3	1 4	1 4	5294 1011	3 9	Y	919	906	0			104
08	13688 X	7105	-0-	-0-	-6583	-0-	-0-	350 1	3 4	5951 1011	3 9	Y	730	782	0			52
09	7530 X	7050	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	349 1	1 4	5833 803	3 9	Y	789	767	0	4	8	70
*10	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398 868	1 9	6969 1168	3 9	Y	1062	1039	0	4	8	89
11	7230 X	NO RPT	-0-	-0-	-7230	-0-	-0-					Y	NO RPT					89
MAUND RANCH 18 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606				
06	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	546 6	546 6	1 4	1 4	10649 1715	3 9	Y	1559	1539	0	7	8	139
07	DLQ G-10	12805	-0-	-0-	12805	12805	12805	544 5	1 4	10465 1791	3 9	Y	1628	1571	0	17	8	179
08	24660 X	11855	-0-	-0-	-12805	-0-	-0-	573 2	1 4	9740 1540	3 9	Y	1400	1471	0	11	8	97
09	12930 X	11045	-0-	-0-	-1885	-0-	-0-	549 1	1 4	9183 1312	3 9	Y	1193	1181	0	3	8	106
*10	13361 X	12866	-0-	-0-	-495	-0-	-0-	611 9	1 4	10707 1539	3 9	Y	1399	1386	0	2	8	117
11	12930 X	NO RPT	-0-	-0-	-12930	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
DIAMOND H STATE														WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147				
06	7530 X	1722	-0-	-0-	-5808	-0-	-0-	25 8	1 4	1536 153	3 9	Y	139	163	1			9
07	DLQ G-10	926	-0-	-0-	926	926	926	19 61	1 9	846 191	3 9	Y	55	62	1			2
08	1816 X	890	-0-	-0-	-926	-0-	-0-	19 96	1 9	775 191	3 9	Y	87	87	1			2
09	4560 X	944	-0-	-0-	-3616	-0-	-0-	18 169	1 9	757 191	3 9	Y	154	145	1			11
*10	4712 X	3646	-0-	-0-	-1066	-0-	-0-	61 29	1 4	2908 648	3 9	Y	589	569	1			31
11	1710 X	NO RPT	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	4470 X	2377	-0-	-2093	-0-	100 1	1961 3	315 9	Y	286	275 0	1 8		26
07	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	93 1	1786 3	286 9	Y	260	255 0			31
08	4523 X	2357	-0-	-2166	-0-	114 1	1952 3	290 9	Y	264	274 0	1 8		20
09	4800 X	2409	-0-	-2391	-0-	117 1	1949 3	343 9	Y	312	302 0			30
*10	4960 X	1297	-0-	-3663	-0-	55 1	957 3	284 9	Y	258	263 0			25
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1 4			Y	NO RPT				25
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
06	9900 X	5388	-0-	-4512	-0-	234 1	4566 3	586 9	Y	533	525 0			48
07	DLQ G-10	5394	-0-	5394	5394	233 1	4477 3	682 9	Y	620	599 0			69
08	10625 X	5231	-0-	-5394	-0-	253 1	4307 3	670 9	Y	609	636 0			42
09	6240 X	5035	-0-	-1205	-0-	248 1	4138 3	649 9	Y	590	579 0	1 8		52
*10	6448 X	4733	-0-	-1715	-0-	221 1	3873 3	636 9	Y	578	580 0	1 8		49
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	3 4			Y	NO RPT				49
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
06	6360 X	4898	-0-	-1462	-0-	208 1	4049 3	639 9	Y	581	580 0			53
07	DLQ G-10	4823	-0-	4823	4823	202 1	3892 3	727 9	Y	661	640 0			74
08	8115 X	3292	-0-	-4823	-0-	151 1	2578 3	562 9	Y	511	547 0			38
09	5370 X	1771	-0-	-3599	-0-	78 1	1305 3	388 9	Y	353	357 0			34
*10	5549 X	3709	-0-	-1840	-0-	179 1	3125 3	403 9	Y	366	367 0			33
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	2 4			Y	NO RPT				33
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
06	5130 X	714	-0-	-4416	-0-	26 1	497 3	191 9	Y	174	176 0			15
07	DLQ G-10	814	-0-	814	814	30 1	565 3	219 9	Y	199	193 0			21
08	1816 X	1002	-0-	-814	-0-	44 1	752 3	206 9	Y	187	196 0			12
09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	79 1	1318 3	287 9	Y	261	251 0			22
*10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	217 1	3802 3	415 9	Y	377	369 0			30
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	3 4			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC																													
BRISCOE CATARINA NORTH																													
WELL #: 113H														RRCID -> 277914				COMPL. DATE 06/12/2015				TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	1301	-0-	-0-	1301	1301				2 1	1003 3	Y		264	220 0	1 1	1	1			4								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1301				6 4	290 9	Y			7746	7698 0	35 1	1	1		17								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1301						Y		NO RPT	NO RPT						17								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1301						Y		NO RPT	NO RPT						17								
*10	14B2 EXT	46337	-0-	-0-	46337	47638				43 1	41263 3	Y		4500	4484 0	14 8	8	8			26								
										81 4	4950 9	Y		NO RPT							26								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47638						Y		NO RPT							26								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 6H				RRCID -> 277922				COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496			
06	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-					59 1	9620 3	Y		1970	1975 0						63								
										2167 9																			
07	DLQ G-10	10158	-0-	-0-	10158	10158				51 1	8522 3	Y		1441	1436 0						68								
										1585 9																			
08	19338 X	9180	-0-	-0-	-10158	-0-				44 1	7483 3	Y		1503	1521 0						50								
										1653 9																			
09	7890 X	6107	-0-	-0-	-1783	-0-				46 1	5031 3	Y		936	940 0						46								
										1030 9																			
*10	8153 X	7	-0-	-0-	-8146	-0-				6 3	1 9	Y		1	44 0						3								
11	7890 X	NO RPT	-0-	-0-	-7890	-0-						Y		NO RPT							3								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 8H				RRCID -> 277923				COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 6820 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-								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 9H				RRCID -> 277930				COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 6868 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-								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 10H				RRCID -> 277932				COMPL. DATE 07/06/2015				TOTAL DEPTH 6886 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 #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	5	1	2769	3	Y	514	452	0	7
						16	4	565	9			52	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					Y	16322	16222	0	36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT		71	36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT			36
*10	14B2 EXT	44723	-0-	44723	48078	42	1	39931	3	Y	4247	4235	0	25
						78	4	4672	9				16	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48078					Y	NO RPT		8	25
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	54058	-0-	54058	54058	70	1	42719	3	Y	10016	9724	0	134
						251	4	11018	9			91	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54058					Y	23420	23400	0	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT		103	51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT			51
10	14B2 EXT	67809	-0-	67809	121867	65	1	61983	3	Y	5127	5115	0	292
						121	4	5640	9				14	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121867					Y	NO RPT		8	292
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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	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-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	24513	-0-	24513	24513	36	1	21935	3	Y	2194	2076	0	28
						129	4	2413	9			75	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24513					Y	3449	3455	0	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT		15	7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT			7
10	14B2 EXT	34742	-0-	34742	59255	32	1	30503	3	Y	3770	3752	0	22
						60	4	4147	9				9	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59255					Y	NO RPT		8	22
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	18536	-0-	18536	18536	25	1	15038	3	Y	3077	2936	0	39
						88	4	3385	9			81	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18536					Y	7611	7602	0	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT		34	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536					Y	NO RPT			14
10	14B2 EXT	39226	-0-	39226	57762	37	1	35703	3	Y	3105	3076	0	18
						70	4	3416	9				27	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57762					Y	NO RPT		8	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																										
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 131H															RRCID -> 277977															COMPL. DATE 06/18/2015															TOTAL DEPTH 7686															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	14B2	EXT	6225	-0-		6225		6225			9	1	5553	3	Y	573	496	0	3	1	7																																																																				
											33	4	630	9			67	8																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		6225							Y	7491	7449	0	33	1	16																																																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6225							Y	NO RPT					16																																																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		6225							Y	NO RPT					16																																																																				
10	14B2	EXT	44726	-0-		44726		50951			39	1	37209	3	Y	6732	6695	0	21	8	39																																																																				
											73	4	7405	9																																																																											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		50951							Y	NO RPT					39																																																																				
BRISCOE CATARINA NORTH																						WELL #:		136H	RRCID -> 277982		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 8050 - 12708																																																										
06	20460	X	739	-0-		-19721		-0-			1	1	649	3	Y	77	58	0	18	8	1																																																																				
											4	4	85	9																																																																											
07	DLQ	G-10	634	-0-		634		634			127	3	507	9	Y	461	10	0	452	8	-0-																																																																				
08	634	X	-0-	-0-		-634		-0-							Y	15	15	8			-0-																																																																				
09	13890	X	-0-	-0-		-13890		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
*10	775	X	-0-	-0-		-775		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
11	750	X	NO RPT	-0-		-750		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				
FOGMT																						WELL #:		54SP	RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6837 - 12529																																																										
06	9579	X	9579	-0-		-0-		-0-			34	1	8629	3	Y	833	823	0			97																																																																				
											916	9																																																																													
07	DLQ	G-10	15425	-0-		15425		15425			46	1	13971	3	Y	1280	1271	0	7	8	99																																																																				
											1408	9																																																																													
08	29467	X	14042	-0-		-15425		-0-			41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74																																																																				
											1394	9																																																																													
09	11745	X	11745	-0-		-0-		-0-			51	1	10478	3	Y	1105	1074	0	3	8	102																																																																				
											1216	9																																																																													
*10	16949	X	16949	-0-		-0-		-0-			441	1	15044	3	Y	1331	1335	0	2	8	96																																																																				
											1464	9																																																																													
11	13590	X	NO RPT	-0-		-13590		-0-							Y	NO RPT					96																																																																				
BRISCOE CATARINA NORTH																						WELL #:		133H	RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 7887 - 12756																																																										
06	16830	X	16303	-0-		-527		-0-			24	1	14426	3	Y	1608	1576	0	11	1	21																																																																				
											84	4	1769	9																																																																											
07	DLQ	G-10	14873	-0-		14873		14873			9	1	13515	3	Y	1215	1229	0	6	1	1																																																																				
											12	4	1337	9																																																																											
08	15004	X	131	-0-		-14873		-0-			120	3	11	9	Y	10	11	0			-0-																																																																				
09	16230	X	230	-0-		-16000		-0-			211	3	19	9	Y	17	17	0			-0-																																																																				
*10	16833	X	111	-0-		-16722		-0-			103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-																																																																				
11	16290	X	NO RPT	-0-		-16290		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				
ROGERS DENTONIO 31 UNIT																						WELL #:		2H	RRCID -> 278009		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7363 - 12352																																																										
06	14850	X	7821	-0-		-7029		-0-			41	1	6667	3	Y	1012	1097	0			35																																																																				
											1113	9																																																																													
07	DLQ	G-10	9455	-0-		9455		9455			47	1	7881	3	Y	1388	1360	0			63																																																																				
											1527	9																																																																													
08	19928	X	10473	-0-		-9455		-0-			52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			50																																																																				
											1659	9																																																																													
09	12120	X	8590	-0-		-3530		-0-			66	1	7244	3	Y	1164	1156	0			58																																																																				
											1280	9																																																																													
*10	12524	X	4879	-0-		-7645		-0-			61	1	4014	3	Y	731	727	0	1	8	61																																																																				
											804	9																																																																													
11	10140	X	NO RPT	-0-		-10140		-0-							Y	NO RPT					61																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 EAST RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
06	6600 X	3386	-0-	-3214	-0-	109	1	2694	3	Y	529	542	0	26
						1	4	582	9					
07	6820 X	4234	-0-	-2586	-0-	50	1	3216	3	Y	864	882	0	7
						18	4	950	9					
08	6820 X	5774	-0-	-1046	-0-	48	1	4549	3	Y	1068	1066	0	7
						2	4	1175	9					
09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	46	1	5208	3	Y	1984	1969	0	15
						10	4	2182	9			2	8	
*10	23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	113	1	15566	3	Y	7394	7318	0	75
						2	4	8133	9			7	8	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			75
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 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 NORTH														
WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	4010	-0-	4010	4010	5	1	3239	3	Y	679	594	0	8
						19	4	747	9			73	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4010					Y	7983	7939	0	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT		35	17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT			17
10	14B2 EXT	46879	-0-	46879	50889	43	1	41137	3	Y	5107	5095	0	30
						81	4	5618	9				13	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50889					Y	NO RPT			30
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
06	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	61	1	17488	3	Y	3313	3247	0	119
						14	4	3644	9					
07	DLQ G-10	20611	-0-	20611	20611	63	1	16460	3	Y	3684	3667	0	129
						36	4	4052	9					
08	36148 X	15537	-0-	-20611	-0-	57	1	13552	3	Y	1737	1812	0	50
						17	4	1911	9					
09	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	63	1	13913	3	Y	1990	1988	0	46
						8	4	2189	9					
*10	13919 X	11302	-0-	-2617	-0-	234	1	9216	3	Y	1586	1582	0	46
						107	4	1745	9					
11	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
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	22410 X	6747	-0-	-15663	-0-	22 1	6422 3	Y	271	297 0				11
						5 4	298 9							
07	DLQ G-10	10072	-0-	10072	10072	117 1	9142 3	Y	721	707 0				25
						20 4	793 9							
08	20598 X	10526	-0-	-10072	-0-	248 1	9426 3	Y	764	768 0				21
						12 4	840 9							
09	16890 X	14376	-0-	-2514	-0-	274 1	12119 3	Y	1796	1773 0	2 8			42
						7 4	1976 9							
*10	14973 X	10299	-0-	-4674	-0-	224 1	8831 3	Y	1037	1047 0	1 8			31
						103 4	1141 9							
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-			Y	NO RPT					31
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 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-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	37103	-0-	37103	37103	42 1	28928 3	Y	7118	6953 0	146 1			31
						303 4	7830 9			23 8				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103			Y	NO RPT					31
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
06	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	70 1	20187 3	Y	2969	2901 0				106
						16 4	3266 9							
07	DLQ G-10	16352	-0-	16352	16352	194 1	15151 3	Y	885	945 0	13 8			33
						33 4	974 9							
08	26240 X	9888	-0-	-16352	-0-	220 1	8316 3	Y	1220	1219 0	1 8			33
						10 4	1342 9							
09	13050 X	4341	-0-	-8709	-0-	75 1	3296 3	Y	880	892 0	1 8			20
						2 4	968 9							
*10	13485 X	10910	-0-	-2575	-0-	221 1	8694 3	Y	1722	1692 0	1 8			49
						101 4	1894 9							
11	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-			Y	NO RPT					49
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-			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 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-			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								
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	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	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 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-	-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 CATARINA WEST											WELL #:		131H	RRCID ->	278056	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7790 - 13353
06	31710 X	16061	-0-	-15649	-0-	50	1	14146	3	Y	1685	1672	0					63			
						11	4	1854	9												
07	DLQ G-10	16637	-0-	16637	16637	61	1	15958	3	Y	530	554	0	17	8			22			
						35	4	583	9												
08	36217 X	19580	-0-	-16637	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8			25			
						23	4	941	9												
09	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	84	1	18884	3	Y	1973	1947	0	3	8			48			
						12	4	2170	9												
*10	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	87	1	20099	3	Y	1599	1598	0	1	8			48			
						234	4	1759	9												
11	18960 X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT							48			
BRISCOE CATARINA WEST											WELL #:		132H	RRCID ->	278057	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	7680 - 12931
06	10110 X	5021	-0-	-5089	-0-	16	1	4338	3	N	604	606	0					22			
						3	4	664	9												
07	9548 X	5001	-0-	-4547	-0-	17	1	4170	3	N	733	717	0	13	8			25			
						8	4	806	9												
08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	N	609	618	0					16			
						6	4	670	9												
09	6870 X	5641	-0-	-1229	-0-	21	1	4737	3	N	800	798	0					18			
						3	4	880	9												
*10	6262 X	4544	-0-	-1718	-0-	16	1	3794	3	N	626	627	0					17			
						45	4	689	9												
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT							17			
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B											WELL #:		6H	RRCID ->	278092	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6948	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 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-	-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)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	2492	-0-	2492	2492	4	1	2051	3	Y	387	306 0	2 1	4
						11	4	426	9			75 8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2492				Y	7704	7658 0	34 1	16	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492				Y	NO RPT			16	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492				Y	NO RPT			16	
10	14B2 EXT	42886	-0-	42886	45378	39	1	37041	3	Y	5213	5197 0	18 8	30
						72	4	5734	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45378				Y	NO RPT			30	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 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-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	23977	-0-	23977	23977	27	1	18752	3	Y	4546	4440 0	94 1	19
						197	4	5001	9			28 8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23977				Y	NO RPT			19	
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-				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-	
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 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-	
FOGMT UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
06	6630 X	4883	-0-	-1747	-0-	45	1	4603	3	Y	207	192 0		18
						7	4	228	9					
07	DLQ G-10	2197	-0-	2197	2197	24	1	1942	3	Y	207	202 0	1 8	22
						3	4	228	9					
08	4263 X	2066	-0-	-2197	-0-	51	1	1783	3	Y	207	214 0		15
						4	4	228	9					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 0			1
*10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-	1 0			1
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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) 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	30258 X	30258	-0-	-0-	-0-	171 1	27431 3	42 4	Y	2376	2337 0	4 8		69
07	DLQ G-10	27413	-0-	27413	27413	149 1	25751 3	47 4	Y	1333	1351 0	4 8		47
08	51336 X	23923	-0-	-27413	-0-	88 1	22507 3	32 4	Y	1178	1181 0	4 8		40
09	20430 X	19948	-0-	-482	-0-	88 1	18720 3	11 4	Y	1026	973 0	21 8		72
*10	21111 X	12064	-0-	-9047	-0-	202 1	11102 3	8 4	Y	684	708 0	19 8		29
11	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-				Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
06	18540 X	9021	-0-	-9519	-0-	13 1	7936 3	47 4	Y	932	913 0	6 1		13
07	DLQ G-10	5452	-0-	5452	5452	3 1	4927 3	5 4	Y	470	476 0	2 1		2
08	7818 X	2366	-0-	-5452	-0-	1 1	2156 3	1 4	Y	189	187 0	2 8		2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 0	1 8		-0-
*10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-				Y	-0-				-0-
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	2369	-0-	2369	2369	3 1	1723 3	10 4	Y	575	508 0	3 1		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2369				Y	12814	12737 0	56 1		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369				Y	NO RPT				28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369				Y	NO RPT				28
10	14B2 EXT	22379	-0-	22379	24748	19 1	18319 3	36 4	Y	3641	3627 0	19 8		21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24748				Y	NO RPT				21
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
06	14910 X	12439	-0-	-2471	-0-	62 1	10187 3	2190 9	N	1991	2012 0			65
07	11656 X	10843	-0-	-813	-0-	55 1	9198 3	1590 9	N	1445	1442 0			68
08	11656 X	9987	-0-	-1669	-0-	50 1	8347 3	1590 9	N	1445	1465 0			48
09	12450 X	10698	-0-	-1752	-0-	79 1	8720 3	1899 9	N	1726	1690 0	1 8		83
*10	12865 X	3711	-0-	-9154	-0-	44 1	2891 3	776 9	N	705	726 0	3 8		59
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-				N	NO RPT				59
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																			
STUMBERG RANCH UNIT C																			
WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0		30				
						11	4	4384	9										
07	14B2 EXT	32493	-0-	32493	54431	102	1	25916	3	Y	5879	5858	0		51				
						8	4	6467	9										
08	14B2 EXT	41294	-0-	41294	95725	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0		57				
						1	4	8437	9										
09	14B2 EXT	28071	-0-	28071	123796	81	1	23295	3	Y	4268	4238	0		87				
						4695	9												
*10	14B2 EXT	10982	-0-	10982	134778	102	1	8901	3	Y	1799	1847	0		39				
						1979	9												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	134778					Y	NO RPT				39				
STUMBERG RANCH UNIT C																			
WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A																			
06	14B2 EXT	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0		20				
						5	4	3163	9										
07	14B2 EXT	25632	-0-	25632	36641	73	1	18305	3	Y	6590	6555	0		55				
						5	4	7249	9										
08	14B2 EXT	26555	-0-	26555	63196	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0		31				
						1	4	4830	9										
09	14B2 EXT	15243	-0-	15243	78439	44	1	12566	3	Y	2394	2375	0	1 8	49				
						2633	9												
*10	14B2 EXT	2367	-0-	2367	80806	21	1	1836	3	Y	464	502	0		11				
						510	9												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80806					Y	NO RPT				11				
STUMBERG RANCH UNIT C																			
WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A																			
06	14B2 EXT	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0		27				
						9	4	4351	9										
07	14B2 EXT	15335	-0-	15335	34205	48	1	11943	3	Y	3037	3039	0		25				
						3	4	3341	9										
08	14B2 EXT	12115	-0-	12115	46320	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0		12				
						1950	9												
09	14B2 EXT	13884	-0-	13884	60204	890	1	10837	3	Y	1960	1934	0		38				
						1	4	2156	9										
*10	14B2 EXT	13685	-0-	13685	73889	670	1	10176	3	Y	2581	2567	0		52				
						2839	9												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73889					Y	NO RPT				52				
ROGERS DENTONIO 31 UNIT																			
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189																			
06	12240 X	8875	-0-	-3365	-0-	47	1	7606	3	N	1111	1137	0		36				
						1222	9												
07	12648 X	7988	-0-	-4660	-0-	43	1	7290	3	N	595	603	0		28				
						655	9												
08	10912 X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0		30				
						1027	9												
09	9600 X	4812	-0-	-4788	-0-	37	1	4128	3	N	588	590	0		28				
						647	9												
*10	9176 X	1396	-0-	-7780	-0-	18	1	1173	3	N	186	199	0		15				
						205	9												
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT				15				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0		48
						15	4	7431	9						
07	14B2 EXT	28717	-0-	28717	58609	77	1	19588	3	Y	8224	8202	0		70
						6	4	9046	9						
08	14B2 EXT	48479	-0-	48479	107088	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0		64
						2	4	9609	9						
09	14B2 EXT	31251	-0-	31251	138339	93	1	26982	3	Y	3795	3782	0		77
						1	4	4175	9						
*10	14B2 EXT	20357	-0-	20357	158696	208	1	18081	3	Y	1880	1917	0		40
						2068	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158696					Y	NO RPT				40
STUMBERG RANCH UNIT C														WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0		33
						10	4	4915	9						
07	14B2 EXT	14550	-0-	14550	34281	44	1	11122	3	Y	3074	3080	0		27
						3	4	3381	9						
08	14B2 EXT	21106	-0-	21106	55387	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1 8	37
						1	4	5490	9						
09	14B2 EXT	12652	-0-	12652	68039	713	1	8679	3	Y	2964	2940	0	1 8	60
						3260	9								
*10	14B2 EXT	17408	-0-	17408	85447	846	1	12833	3	Y	3390	3379	0		71
						3729	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85447					Y	NO RPT				71
STUMBERG RANCH UNIT C														WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0		46
						13	4	7046	9						
07	14B2 EXT	38818	-0-	38818	65440	115	1	29257	3	Y	8579	8551	0	1 8	73
						9	4	9437	9						
08	14B2 EXT	40099	-0-	40099	105539	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0		44
						2	4	6685	9						
09	14B2 EXT	28144	-0-	28144	133683	83	1	23728	3	Y	3939	3904	0		79
						4333	9								
*10	14B2 EXT	12626	-0-	12626	146309	121	1	10530	3	Y	1795	1837	0		37
						1975	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146309					Y	NO RPT				37
STUMBERG RANCH UNIT C														WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0		49
						15	4	7427	9						
07	14B2 EXT	33953	-0-	33953	63824	101	1	25536	3	Y	7554	7537	0		66
						7	4	8309	9						
08	14B2 EXT	43341	-0-	43341	107165	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0		55
						2	4	8085	9						
09	14B2 EXT	29140	-0-	29140	136305	86	1	24597	3	Y	4052	4024	0		83
						4457	9								
*10	14B2 EXT	14044	-0-	14044	150349	134	1	11619	3	Y	2083	2120	0		46
						2291	9								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150349					Y	NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	15081	-0-	15081	15081	55 1	11484 3	Y	3214	3191	0				23
07	14B2 EXT	13743	-0-	13743	28824	7 4	3535 9	Y	1891	1898	0				16
08	14B2 EXT	12755	-0-	12755	41579	3093 1	8570 3	Y	2040	2042	0				15
09	14B2 EXT	11134	-0-	11134	52713	2080 9			2245	2215	0				45
*10	14B2 EXT	8800	-0-	8800	61513	2557 1	7954 3	Y	1631	1642	0				35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61513	2244 9			NO RPT						35
						2470 9									
						433 1	6573 3	Y							
						1794 9									
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	28814	-0-	28814	28814	85 1	17796 3	Y	9928	9933	0				71
07	14B2 EXT	20739	-0-	20739	49553	12 4	10921 9	Y	5308	5333	0				46
08	14B2 EXT	45820	-0-	45820	95373	59 1	14837 3	Y	10157	10129	0				74
09	14B2 EXT	22956	-0-	22956	118329	4 4	5839 9	Y	3451	3455	0				70
*10	14B2 EXT	5050	-0-	5050	123379	141 1	34504 3	Y	933	982	0				21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123379	2 4	11173 9	Y	NO RPT						21
						66 1	19094 3	Y							
						3796 9									
						46 1	3978 3	Y							
						1026 9									
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 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-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	64402	-0-	64402	64402	74 1	51319 3	Y	11336	11052	0	232	1		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64402	539 4	12470 9	Y	38	8					51
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 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-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	87957	-0-	87957	87957	103 1	71624 3	Y	14071	13841	0	291	1		66
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957	752 4	15478 9	Y	39	8					66
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 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-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	70885	-0-	70885	70885	83 1	57440 3	Y	11599	11330	0	238	1		53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885	603 4	12759 9	Y	35	8					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 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	50514	-0-	50514	50514	57	1	39139	3	Y	9916	9689	0	204	1
						410	4	10908	9			32	8		46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514				Y	NO RPT					46
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 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	6636	-0-	6636	6636	37	1	2598	3	Y	3604	3472	0	14	1
						37	4	3964	9			53	8		65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6636				Y	NO RPT					65
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 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 #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 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 #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
06	21840 X	1905	-0-	-19935	-0-	3	1	1679	3	Y	194	190	0	1	1
						10	4	213	9						3
07	DLQ G-10	241	-0-	241	241	217	3	24	9	Y	22	23	0	2	8
08	1837 X	1596	-0-	-241	-0-	1	1	1458	3	Y	124	123	0		1
						1	4	136	9						
09	13920 X	1071	-0-	-12849	-0-	1	1	981	3	Y	81	81	0		1
						89	9								
*10	1984 X	419	-0-	-1565	-0-	386	3	1	4	Y	29	29	0		1
						32	9								
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 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	PROD	AMT	CODE	AMT	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	9506	-0-	9506	9506	62	1	4297	3	Y	4624	4419	0	18	1
						61	4	5086	9			104	8		83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9506					Y	NO RPT				83
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 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-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 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 #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 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 COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 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-	
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509															
06	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	15	1	1666	3	N	473	495	1		141
						520	9								
07	3069 X	17	-0-	-3052	-0-	15	3	2	9	N	2	104	1		39
08	3069 X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1		6
09	2970 X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1		1
*10	3069 X	47	-0-	-3022	-0-	1	1	40	3	N	5	6	1		-0-
						6	9								
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 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	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 #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 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 EAST RANCH															
WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12596	12499	0	97	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97	
10	14B2 EXT	19237	-0-	19237	19237	261	1	12002	3	Y	6339	6273	0	8	64
						1	4	6973	9			37	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19237					Y	NO RPT			64	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 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 #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 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	15433	-0-	15433	15433	94	1	6476	3	Y	7974	7738	0	30	146
						92	4	8771	9			60	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15433					Y	NO RPT			146	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	51949	-0-	51949	51949	183	1	26606	3	Y	22774	22590	0	77	110
						109	4	25051	9			60	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51949					Y	NO RPT			110	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A															
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	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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	29584	-0-	29584	29584	105 1	15291 3			Y	12841	12715 0	43 1	62	
						63 4	14125 9					62 8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29584					Y	NO RPT			62	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	17483	-0-	17483	17483	43 1	6194 3			Y	10201	10067 0	33 1	50	
						25 4	11221 9					66 8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17483					Y	NO RPT			50	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7357	7300 0		57	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57	
10	14B2 EXT	12676	-0-	12676	12676	169 1	7766 3			Y	4309	4258 0	5 1	43	
						1 4	4740 9					39 8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12676					Y	NO RPT			43	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	52036	-0-	52036	52036	176 1	25631 3			Y	23749	23597 0	80 1	114	
						105 4	26124 9					91 8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52036					Y	NO RPT			114	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	45024	-0-	45024	45024	156 1	22783 3			Y	19992	19836 0	67 1	96	
						94 4	21991 9					68 8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45024					Y	NO RPT			96	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A																	
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	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-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	49067	-0-	-0-	49067	49067	161 96	1 4	23377 25433	3 9	Y	23121	22951 73	0 8	77 1	1	114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49067					Y	NO RPT					114
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 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-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	49544	-0-	-0-	49544	49544	182 109	1 4	26458 22795	3 9	Y	20723	20504 125	0 8	68 1	1	101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49544					Y	NO RPT					101
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11663	11573	0			90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	14B2 EXT	30852	-0-	-0-	30852	30852	498 3	1 4	22897 7454	3 9	Y	6776	6703 53	0 8	9 1	1	68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30852					Y	NO RPT					68
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9479	9406	0			73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B2 EXT	30839	-0-	-0-	30839	30839	510 3	1 4	23454 6872	3 9	Y	6247	6175 48	0 8	8 1	1	63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30839					Y	NO RPT					63
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 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)														CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																		
WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A																		
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	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 #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 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	56695		-0-	56695	56695		205	1	29752	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
								122	4	26616	9			59	8			
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	56695						Y	NO RPT					118
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7401	7344	0			57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					57
10	14B2 EXT	12887	-0-	-0-	12887	12887		180	1	8264	3	Y	4038	3975	0	5	1	40
								1	4	4442	9			43	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12887						Y	NO RPT					40
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2666	2646	0			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20
10	14B2 EXT	28479	-0-	-0-	28479	28479		416	1	19111	3	Y	8136	8017	0	10	1	81
								2	4	8950	9			80	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28479						Y	NO RPT					81
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5883	5837	0			46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
10	14B2 EXT	23099	-0-	-0-	23099	23099		107	1	14719	3	Y	7519	7447	0	9	1	77
								2	4	8271	9			47	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23099						Y	NO RPT					77
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3457	3431	0			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26
10	14B2 EXT	20532	-0-	-0-	20532	20532		99	1	13583	3	Y	6225	6167	0	8	1	63
								2	4	6848	9			49	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20532						Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2500	2481	0		19	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19	
10	14B2 EXT	29438	-0-	29438	29438	479	1	22055	3	Y	6274	6189	0	63	
						3	4	6901	9			59	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29438				Y	NO RPT				63	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567	
06	12150 X	10992	-0-	-1158	-0-	57	1	9241	3	N	1540	1542	0	48	
						1694	9								
07	13361 X	11162	-0-	-2199	-0-	54	1	8989	3	N	1926	1886	0	88	
						2119	9								
08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0	54	
						1800	9								
09	12930 X	7805	-0-	-5125	-0-	56	1	6230	3	N	1381	1368	0	67	
						1519	9								
*10	11346 X	10869	-0-	-477	-0-	129	1	8421	3	N	2108	2012	0	163	
						2319	9								
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-				N	NO RPT				163	
CARLA SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 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-	
SOUTH SPUR RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 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 #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 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-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	67875	-0-	67875	67875	80	1	55474	3	Y	10672	10427	0	48	
						582	4	11739	9			30	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67875				Y	NO RPT				48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 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	PROD	AMT	CODE	AMT	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	13580	-0-	13580	13580	77	1	5397	3	Y	7298	7101	0	28	1
						78	4	8028	9			35	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13580					Y	NO RPT			134	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 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 #: 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 01/05/2015 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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	24322	-0-	24322	24322	26	1	17913	3	Y	5632	5472	0	115	1
						188	4	6195	9			33	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24322					Y	NO RPT			24	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 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-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	21516	-0-	21516	21516	24	1	16291	3	Y	4573	4436	0	94	1
						171	4	5030	9			34	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT			21	
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990															
06	38280 X	12687	-0-	-25593	-0-	72	1	11264	3	Y	1228	1249	0		64
						1351	9								
07	DLQ G-10	23737	-0-	23737	23737	163	1	21244	3	Y	2118	2046	0		136
						2330	9								
08	43460 X	19723	-0-	-23737	-0-	169	1	17387	3	Y	1970	2019	0		87
						2167	9								
09	32010 X	18052	-0-	-13958	-0-	153	1	15977	3	Y	1747	1758	0		76
						1922	9								
*10	33077 X	15654	-0-	-17423	-0-	122	1	13791	3	Y	1583	1539	0	1	8
						1741	9								
11	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT				119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008															
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	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	248	1	39081	3	Y	3845	3731	0	193	
						4230	9								
07	DLQ G-10	24451	-0-	24451	24451	169	1	22095	3	Y	1988	2045	0	136	
						2187	9								
08	49120 X	24669	-0-	-24451	-0-	214	1	21982	3	Y	2248	2286	0	98	
						2473	9								
09	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	170	1	17826	3	Y	1715	1738	0	75	
						1887	9								
*10	45012 X	20784	-0-	-24228	-0-	164	1	18510	3	Y	1918	1849	0	143	1 8
						2110	9								
11	43560 X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					Y	NO RPT			143	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A	
WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11725	11634	0	91	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91	
10	14B2 EXT	24838	-0-	24838	24838	381	1	17500	3	N	6323	6289	0	64	8 1
						2	4	6955	9			34	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24838					N	NO RPT			64	
RANCHO ENCANTADO UNIT A														TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315	
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016															
06	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	40	1	27954	3	Y	596	551	0	81	2 8
						1	4	656	9						
07	DLQ G-10	24535	-0-	24535	24535	35	1	23973	3	Y	434	447	0	66	2 8
						50	4	477	9						
08	41878 X	17343	-0-	-24535	-0-	30	1	17036	3	Y	252	270	0	47	1 8
						277	9								
09	18330 X	14769	-0-	-3561	-0-	35	1	14361	3	Y	339	318	0	65	3 8
						373	9								
*10	18941 X	12250	-0-	-6691	-0-	35	1	11909	3	Y	278	281	0	60	2 8
						306	9								
11	18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT			60	
RANCHO ENCANTADO UNIT A														TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824	
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016															
06	36330 X	35402	-0-	-928	-0-	49	1	34300	3	Y	956	914	0	135	9 8
						1	4	1052	9						
07	DLQ G-10	39334	-0-	39334	39334	55	1	38125	3	Y	976	949	0	142	20 8
						80	4	1074	9						
08	70591 X	31257	-0-	-39334	-0-	55	1	30632	3	Y	518	555	0	98	7 8
						570	9								
09	40620 X	31061	-0-	-9559	-0-	75	1	30439	3	Y	497	488	0	101	6 8
						547	9								
*10	50351 X	50351	-0-	-0-	-0-	146	1	49365	3	Y	764	706	0	153	6 8
						840	9								
11	35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-					Y	NO RPT			153	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
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	49080 X	48616	-0-	-464	-0-	68 1	47761 3	Y	714	681 0	4 8	101		
						2 4	785 9							
07	DLQ G-10	50973	-0-	50973	50973	73 1	50057 3	Y	672	667 0	6 8	100		
						104 4	739 9							
08	100855 X	49882	-0-	-50973	-0-	87 1	49293 3	Y	455	467 0	6 8	82		
						1 4	501 9							
09	48600 X	43841	-0-	-4759	-0-	106 1	43197 3	Y	489	469 0	5 8	97		
						538 9								
*10	50220 X	45486	-0-	-4734	-0-	132 1	44679 3	Y	614	583 0	2 8	126		
						675 9								
11	48600 X	NO RPT	-0-	-48600	-0-			Y	NO RPT			126		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
06	50430 X	50229	-0-	-201	-0-	48790 3	1 4	Y	1307	1311 0	5 8	64		
						1438 9								
07	DLQ G-10	50528	-0-	50528	50528	96 1	49197 3	Y	1116	1112 0	8 8	60		
						7 4	1228 9							
08	97352 X	46824	-0-	-50528	-0-	99 1	45618 3	Y	1005	945 0	1 8	119		
						1 4	1106 9							
09	53160 X	41584	-0-	-11576	-0-	91 1	40068 3	Y	1257	1264 0	3 8	109		
						42 4	1383 9							
*10	54932 X	38401	-0-	-16531	-0-	108 1	36856 3	Y	1236	1241 0	1 8	103		
						77 4	1360 9							
11	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-			Y	NO RPT			103		
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	13175	-0-	13175	13175	18 1	11105 3	Y	1806	1687 0	12 1	23		
						65 4	1987 9			84 8				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13175			Y	6911	6889 0	30 1	15		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175			Y	NO RPT			15		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13175			Y	NO RPT			15		
*10	14B2 EXT	60949	-0-	60949	74124	58 1	55221 3	Y	5056	5025 0	24 8	29		
						108 4	5562 9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74124			Y	NO RPT			29		
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	18948	-0-	18948	18948	26 1	15808 3	Y	2746	2621 0	18 1	36		
						93 4	3021 9			71 8				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18948			Y	7987	7970 0	35 1	18		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948			Y	NO RPT			18		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18948			Y	NO RPT			18		
*10	14B2 EXT	53458	-0-	53458	72406	51 1	48641 3	Y	4246	4232 0	12 8	24		
						95 4	4671 9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72406			Y	NO RPT			24		
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459														
06	10980 X	658	-0-	-10322	-0-	3 1	549 3	Y	96	150 0		4		
						106 9								
07	DLQ G-10	123	-0-	123	123	104 3	19 9	Y	17	21 0		-0-		
08	3987 X	3864	-0-	-123	-0-	18 1	3048 3	Y	725	703 0		22		
						798 9								
09	6870 X	3025	-0-	-3845	-0-	21 1	2340 3	Y	604	598 0		28		
						664 9								
*10	5766 X	9	-0-	-5757	-0-	7 3	2 9	Y	2	29 0		1		
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6201	6153	0		48	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48	
10	14B2 EXT	38410	-0-	38410	38410	491	1	22591	3	Y	13932	13723	0	17	140
						3	4	15325	9			95	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38410				Y	NO RPT					140
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9	8		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1964	1949	0		15	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15	
10	14B2 EXT	21485	-0-	21485	21485	114	1	15671	3	Y	5180	5094	0	7	51
						2	4	5698	9			58	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21485				Y	NO RPT					51
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															
*12	58001 X	43085	-0-	-14916	-0-	215	1	36920	3	Y	5409	5464	1		154
						5950	9								
*01	44795 X	35131	-0-	-9664	-0-	184	1	29407	3	Y	5036	5022	1	43	125
						5540	9								
*02	40460 X	29299	-0-	-11161	-0-	162	1	25245	3	Y	3538	3533	1		130
						3892	9								
*03	43090 X	38035	-0-	-5055	-0-	166	1	32671	3	Y	4725	4667	1	29	159
						5198	9								
*04	41700 X	34809	-0-	-6891	-0-	157	1	29531	3	Y	4655	4647	1		167
						5121	9								
*05	43090 X	38509	-0-	-4581	-0-	146	1	34859	3	Y	3185	3239	1		113
						3504	9								
06	36810 X	20901	-0-	-15909	-0-	116	1	18289	3	Y	2269	2265	0		117
						2496	9								
07	38037 X	28803	-0-	-9234	-0-	195	1	25433	3	Y	2886	2816	0		187
						3175	9								
08	38502 X	25454	-0-	-13048	-0-	217	1	22330	3	Y	2643	2714	0		116
						2907	9								
09	37260 X	17452	-0-	-19808	-0-	150	1	15638	3	Y	1513	1562	0		67
						1664	9								
*10	38502 X	17024	-0-	-21478	-0-	134	1	15152	3	Y	1580	1528	0	2	117
						1738	9								
11	24630 X	NO RPT	-0-	-24630	-0-				Y	NO RPT					117
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
06	42240 X	36655	-0-	-5585	-0-	51	1	35938	3	Y	604	576	0	3	86
						2	4	664	9						
07	DLQ G-10	39359	-0-	39359	39359	56	1	38605	3	Y	561	559	0	4	84
						81	4	617	9						
08	76066 X	36707	-0-	-39359	-0-	65	1	36170	3	Y	429	431	0	5	77
						472	9								
09	37500 X	31384	-0-	-6116	-0-	75	1	30676	3	Y	575	534	0	6	112
						633	9								
*10	38750 X	21844	-0-	-16906	-0-	63	1	21352	3	Y	390	408	0	4	90
						429	9								
11	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-				Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
06	42720 X	31166	-0-	-11554	-0-	44 1	30371 3	Y	682	646 0	3 8			94
07	DLQ G-10	33729	-0-	33729	33729	1 4	750 9							
08	63156 X	29427	-0-	-33729	-0-	49 1	32923 3	Y	626	622 0	7 8			91
09	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	68 4	689 9							
*10	34100 X	14721	-0-	-19379	-0-	52 1	28931 3	Y	404	420 0	3 8			72
11	31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-	444 9								
						62 1	25281 3	Y	367	363 0	3 8			73
						404 9								
						42 1	14457 3	Y	202	227 0	2 8			46
						222 9								
								Y	NO RPT					46
FOGMT														
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
06	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	1024 1	15399 3	Y	1143	1165 0	2 8			68
07	DLQ G-10	16992	-0-	16992	16992	9 4	1257 9							
08	18485 X	1493	-0-	-16992	-0-	952 1	14572 3	Y	1292	1278 0	2 8			80
09	17700 X	3330	-0-	-14370	-0-	47 4	1421 9							
*10	21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	68 1	1065 3	Y	325	387 0				18
11	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-	2 4	358 9							
						156 1	2597 3	Y	524	521 0	2 8			19
						1 4	576 9							
						1143 1	19897 3	Y	-0-	19 0				-0-
						2 4								-0-
								Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1662	2 1	1279 3	Y	339	274 0	2 1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1662	8 4	373 9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662			Y	4859	4831 0	21 1			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662			Y	NO RPT					10
10	14B2 EXT	83075	-0-	83075	84737	80 1	76506 3	Y	5763	5748 0	19 8			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84737	150 4	6339 9							
								Y	NO RPT					33
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	3729	-0-	3729	3729	5 1	2764 3	N	858	779 0	6 1			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3729	16 4	944 9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729			N	6147	6118 0	28 1			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3729			N	NO RPT					11
10	14B2 EXT	67493	-0-	67493	71222	62 1	58703 3	N	7831	7785 0	23 8			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71222	114 4	8614 9							
								N	NO RPT					45
FOGMT														
WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
06	8880 X	2419	-0-	-6461	-0-	144 1	2162 3	Y	102	100 0				6
07	DLQ G-10	1799	-0-	1799	1799	1 4	112 9							
08	DLQ G-10	1496	-0-	1496	3295	103 1	1577 3	Y	104	104 0				6
09	DLQ G-10	17441	-0-	17441	20736	5 4	114 9							
*10	31675 X	10939	-0-	-20736	-0-	68 1	1078 3	Y	316	309 0				13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	348 9							
						907 1	15068 3	Y	1329	1291 0	6 8			45
						4 4	1462 9							
						533 1	9277 3	Y	1025	1030 0	2 8			38
						1 4	1128 9							
								Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
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	10290 X	8650	-0-	-1640	-0-	230 1	7348 3	1067 9	1067 9	Y	970	982 0		46
07	DLQ G-10	8383	-0-	8383	8383	269 1	7067 3	1043 9	1043 9	Y	948	929 0	1 8	64
08	15952 X	7569	-0-	-8383	-0-	285 1	6158 3	1123 9	1123 9	Y	1021	1043 0	1 8	41
09	9480 X	6884	-0-	-2596	-0-	305 1	5492 3	1087 9	1087 9	Y	988	976 0	1 8	52
*10	9703 X	8680	-0-	-1023	-0-	401 1	7045 3	1232 9	1232 9	Y	1120	1105 0	1 8	66
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-	2 4				Y	NO RPT			66
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	435 1	7325 3	1445 9	1445 9	N	1314	1299 0		90
07	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	544 1	7938 3	1233 9	1233 9	N	1121	1142 0		69
08	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	476 1	7572 3	1181 9	1181 9	N	1074	1085 0		58
09	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	506 1	7888 3	1219 9	1219 9	N	1108	1101 0		65
*10	7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	259 1	4100 3	834 9	834 9	N	758	775 0		48
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	2 4				N	NO RPT			48
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
06	4020 X	1957	-0-	-2063	-0-	86 1	1440 3	431 9	431 9	N	392	404 0		28
07	6045 X	558	-0-	-5487	-0-	14 1	200 3	344 9	344 9	N	313	322 0		19
08	6045 X	635	-0-	-5410	-0-	12 1	193 3	430 9	430 9	N	391	390 0		20
09	5850 X	1341	-0-	-4509	-0-	61 1	941 3	339 9	339 9	N	308	310 0		18
*10	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	905 1	14295 3	5 4	5 4	N	1356	1296 0		78
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	5 4				N	NO RPT			78
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
06	19920 X	11919	-0-	-8001	-0-	156 1	11025 3	737 9	737 9	Y	670	670 0		29
07	DLQ G-10	10452	-0-	10452	10452	239 1	9363 3	848 9	848 9	Y	771	756 0	2 8	42
08	DLQ G-10	10343	-0-	10343	20795	247 1	9274 3	821 9	821 9	Y	746	750 0	1 8	37
09	DLQ G-10	12009	-0-	12009	32804	311 1	10751 3	944 9	944 9	Y	858	858 0	1 8	36
*10	44617 X	11813	-0-	-32804	-0-	308 1	10449 3	25 4	25 4	Y	937	930 0	2 8	41
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-	25 4				Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 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	14B2 EXT	12352	-0-	12352	12352	17	1	10387	3	Y	1715	1622	0	22
						61	4	1887	9			60	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12352					Y	6805	6783	0	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT			14
*10	14B2 EXT	58200	-0-	58200	70552	57	1	54121	3	Y	3561	3544	0	20
						105	4	3917	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70552					Y	NO RPT			20
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	19577	-0-	19577	19577	27	1	16485	3	Y	2698	2590	0	36
						97	4	2968	9			54	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19577					Y	6318	6312	0	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT			14
*10	14B2 EXT	40606	-0-	40606	60183	38	1	35820	3	Y	4253	4232	0	25
						70	4	4678	9					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60183					Y	NO RPT			25
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
*12	32954 X	32954	-0-	-0-	-0-	178	1	30570	3	Y	2005	1966	1	56
						2206	9							
*01	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	111	1	17703	3	Y	1928	1897	1	47
						2121	9							
*02	19964 X	18677	-0-	-1287	-0-	108	1	16769	3	Y	1636	1614	1	60
						1800	9							
*03	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	107	1	21051	3	Y	2069	2043	1	69
						2276	9							
*04	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	118	1	22265	3	Y	2935	2887	1	105
						3229	9							
*05	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	88	1	20961	3	Y	2363	2369	1	83
						2599	9							
06	21390 X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	Y	25	90	0	5
07	22103 X	211	-0-	-21892	-0-	1	1	138	3	Y	65	12	0	1
						72	9							
08	22103 X	3762	-0-	-18341	-0-	36	1	3698	3	Y	25	1	0	-0-
						28	9							
09	21390 X	21167	-0-	-223	-0-	175	1	18339	3	Y	2412	2278	0	98
						2653	9							
*10	22103 X	7335	-0-	-14768	-0-	57	1	6370	3	Y	825	842	0	65
						908	9							
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			65
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
06	18480 X	11303	-0-	-7177	-0-	149	1	10474	3	Y	618	618	0	25
						680	9							
07	DLQ G-10	10625	-0-	10625	10625	241	1	9432	3	Y	864	843	0	45
						2	4	950	9					
08	22138 X	11513	-0-	-10625	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	36
						1	4	859	9					
09	17310 X	14818	-0-	-2492	-0-	386	1	13357	3	Y	974	971	0	37
						4	4	1071	9					
*10	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	335	1	11344	3	Y	887	887	0	36
						27	4	976	9					
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
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	55583 X	33891	-0-	-21692	-0-	166 1	28470 3	Y	4777	4828 1	12 8			136
						5255 9								
*01	49321 X	30378	-0-	-18943	-0-	157 1	25102 3	Y	4654	4670 1	4 8			116
						5119 9								
*02	44548 X	28126	-0-	-16422	-0-	156 1	24161 3	Y	3463	3451 1				128
						3809 9								
*03	49321 X	40477	-0-	-8844	-0-	178 1	34910 3	Y	4899	4834 1	28 8			165
						5389 9								
*04	44340 X	35265	-0-	-9075	-0-	163 1	30780 3	Y	3929	3953 1				141
						4322 9								
*05	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	148 1	35117 3	Y	2774	2817 1				98
						3051 9								
06	39180 X	27135	-0-	-12045	-0-	155 1	24487 3	Y	2266	2248 0				116
						2493 9								
07	40486 X	16796	-0-	-23690	-0-	118 1	15389 3	Y	1172	1207 0				81
						1289 9								
08	40486 X	15529	-0-	-24957	-0-	136 1	13942 3	Y	1319	1342 0				58
						1451 9								
09	37080 X	16233	-0-	-20847	-0-	140 1	14659 3	Y	1304	1306 0				56
						1434 9								
*10	38316 X	24816	-0-	-13500	-0-	198 1	22268 3	Y	2136	2032 0	4 8			156
						2350 9								
11	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-			Y	NO RPT					156
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	20095	-0-	20095	20095	27 1	16475 3	Y	3178	3056 0	21 1			42
						97 4	3496 9			59 8				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20095			Y	8168	8156 0	36 1			18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095			Y	NO RPT					18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095			Y	NO RPT					18
*10	14B2 EXT	49371	-0-	49371	69466	44 1	42022 3	Y	6566	6549 0	5 8			37
						82 4	7223 9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69466			Y	NO RPT					37
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12806	12707 0				99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					99
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					99
10	14B2 EXT	24155	-0-	24155	24155	335 1	15410 3	Y	7644	7591 0	10 1			76
						2 4	8408 9			41 8				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24155			Y	NO RPT					76
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2267	2250 0				17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT	17682	-0-	17682	17682	88 1	11984 3	Y	5099	4996 0	6 1			51
						1 4	5609 9			55 8				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17682			Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3236	3211	0		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25
10	14B2 EXT	13899	-0-	13899	13899	69	1	9426	3	Y	4003	4069	0	5 1	42
						1	4	4403	9			48	8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13899					Y	NO RPT				42
BRISCOE CATARINA WEST														7224 PERF. 7982 - 13301	
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
06	17580 X	9971	-0-	-7609	-0-	132	1	9242	3	Y	543	547	0		23
						597	9								
07	DLQ G-10	9122	-0-	9122	9122	206	1	8086	3	Y	753	735	0	1 8	40
						2	4	828	9						
08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	17152	189	1	7090	3	Y	683	691	0		32
						751	9								
09	DLQ G-10	5244	-0-	5244	22396	132	1	4532	3	Y	526	537	0		21
						1	4	579	9						
*10	23763 X	1367	-0-	-22396	-0-	32	1	1106	3	Y	205	217	0		9
						3	4	226	9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
FOGMT														6280 PERF. 6772 - 12386	
WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386															
06	11550 X	5222	-0-	-6328	-0-	303	1	4563	3	Y	321	309	0		18
						3	4	353	9						
07	DLQ G-10	8105	-0-	8105	8105	458	1	7002	3	Y	566	549	0	1 8	34
						22	4	623	9						
08	DLQ G-10	17717	-0-	17717	25822	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1 8	39
						35	4	952	9						
09	DLQ G-10	13106	-0-	13106	38928	691	1	11477	3	Y	850	856	0	3 8	30
						3	4	935	9						
*10	49796 X	10868	-0-	-38928	-0-	543	1	9462	3	Y	784	784	0	2 8	28
						1	4	862	9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
DENTONIO STATE 22 UNIT														6916 PERF. 7578 - 11925	
WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925															
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	268	1	4503	3	Y	910	899	0		63
						1001	9								
07	DLQ G-10	6184	-0-	6184	6184	340	1	4976	3	Y	788	801	0		50
						1	4	867	9						
08	DLQ G-10	5800	-0-	5800	11984	305	1	4861	3	Y	576	593	0		33
						634	9								
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	18233	292	1	4554	3	Y	1275	1235	0		73
						1403	9								
*10	28307 X	10074	-0-	-18233	-0-	477	1	7551	3	Y	1857	1818	0		112
						3	4	2043	9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	278815	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8007	- 14137
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	AMT	BALANCE
*12	48019 X	33209	-0-	-14810	-0-		162	1	27909	3	Y	4671	4704	1	133
							5138	9							
*01	40734 X	33869	-0-	-6865	-0-		178	1	28552	3	Y	4672	4688	1	117
							5139	9							
*02	36792 X	33477	-0-	-3315	-0-		188	1	29167	3	Y	3747	3726	1	138
							4122	9							
*03	39246 X	35633	-0-	-3613	-0-		161	1	31592	3	Y	3527	3546	1	119
							3880	9							
*04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-		154	1	29162	3	Y	3288	3289	1	118
							3617	9							
*05	37076 X	27948	-0-	-9128	-0-		106	1	25104	3	Y	2489	2519	1	88
							2738	9							
06	35880 X	3211	-0-	-32669	-0-		18	1	2870	3	Y	294	363	0	19
							323	9							
07	37076 X	8170	-0-	-28906	-0-		56	1	7356	3	Y	689	664	0	44
							758	9							
08	35619 X	11668	-0-	-23951	-0-		101	1	10354	3	Y	1103	1100	0	47
							1213	9							
09	32940 X	26604	-0-	-6336	-0-		219	1	22965	3	Y	3109	3025	0	1 8
							3420	9							
*10	27962 X	17366	-0-	-10596	-0-		137	1	15402	3	Y	1661	1663	0	1 8
							1827	9							
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-						Y	NO RPT			127
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	118H	RRCID ->	278816	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	7411	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	85795	-0-	85795	85795		116	1	70778	3	Y	13168	12792	0	177
							416	4	14485	9			111	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85795					Y	23046	23071	0	101 1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT				51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT				51
*10	14B2 EXT	58786	-0-	58786	144581		57	1	54123	3	Y	4092	4082	0	12 8
							105	4	4501	9					24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144581					Y	NO RPT				24
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	278817	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL	DEPTH	7751	PERF.	8159	- 18289
06	67586 X	67586	-0-	-0-	-0-		314	1	55388	3	Y	10795	10806	0	7 8
							9	4	11875	9					199
07	DLQ G-10	87277	-0-	87277	87277		317	1	74124	3	Y	11666	11582	0	10 8
							3	4	12833	9					273
08	151720 X	64443	-0-	-87277	-0-		293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7 8
							15	4	5685	9					126
09	54716 X	54716	-0-	-0-	-0-		261	1	47185	3	Y	6605	6542	0	5 8
							4	4	7266	9					184
*10	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-		214	1	41093	3	Y	5985	6013	0	4 8
							98	4	6584	9					152
11	39000 X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					Y	NO RPT				152
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	2H	RRCID ->	278820	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL	DEPTH	7685	PERF.	8137	- 18276
06	56365 X	56365	-0-	-0-	-0-		262	1	46001	3	Y	9177	9205	0	5 8
							7	4	10095	9					169
07	DLQ G-10	69358	-0-	69358	69358		261	1	60801	3	Y	7540	7524	0	8 8
							2	4	8294	9					177
08	121940 X	52582	-0-	-69358	-0-		223	1	44346	3	Y	7275	7278	0	2 8
							10	4	8003	9					172
09	40741 X	40741	-0-	-0-	-0-		192	1	34670	3	Y	5342	5360	0	4 8
							3	4	5876	9					150
*10	35929 X	34909	-0-	-1020	-0-		154	1	29789	3	Y	4449	4483	0	4 8
							72	4	4894	9					112
11	34770 X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					Y	NO RPT				112

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	* * 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	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	279	1	49346	3	Y	11728	11743	0	216
07	DLQ G-10	93750	-0-	93750	93750	9	4	12901	9	Y	11408	11344	0	268
08	167206 X	73456	-0-	-93750	-0-	346	1	80852	3	Y	9724	9758	0	231
09	54788 X	54788	-0-	-0-	-0-	3	4	12549	9	Y	6109	6160	0	174
*10	49285 X	49285	-0-	-0-	-0-	313	1	62431	3	Y	5337	5369	0	137
11	37590 X	NO RPT	-0-	-37590	-0-	16	4	10696	9	Y	NO RPT			137
						264	1	47799	3	Y				
						5	4	6720	9	Y				
						223	1	43087	3	Y				
						104	4	5871	9	Y				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 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 COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 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 COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 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 COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 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 #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 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														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
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	4950 X	787	-0-	-4163	-0-	9 1	150 3	Y	571	562 0			38	
07	DLQ G-10	850	-0-	850	850	628 9	277 3	Y	504	512 0			30	
08	1480 X	630	-0-	-850	-0-	19 1	147 3	Y	431	438 0			23	
09	4500 X	410	-0-	-4090	-0-	554 9	49 3	Y	325	329 0			19	
*10	4123 X	3797	-0-	-326	-0-	9 1	3174 3	Y	383	380 0			22	
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	421 9		Y	NO RPT				22	
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808	
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	435 1	7304 3	Y	842	835 0			57	
07	DLQ G-10	9935	-0-	9935	9935	926 9	8405 3	Y	866	872 0			51	
08	20346 X	10411	-0-	-9935	-0-	575 1	8858 3	Y	905	909 0			47	
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	2 4	953 9	Y	669	677 0			39	
*10	8959 X	942	-0-	-8017	-0-	556 1	7237 3	Y	260	282 0			17	
11	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-	1 4	736 9	Y	NO RPT				17	
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957	
06	4320 X	2026	-0-	-2294	-0-	97 1	1623 3	Y	278	268 0			18	
07	DLQ G-10	322	-0-	322	322	306 9	54 3	Y	240	244 0			14	
08	859 X	537	-0-	-322	-0-	4 1	227 3	Y	269	269 0			14	
09	3660 X	373	-0-	-3287	-0-	264 9	155 3	Y	189	193 0			10	
*10	3782 X	458	-0-	-3324	-0-	14 1	255 3	Y	170	171 0			9	
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	296 9		Y	NO RPT				9	
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725	
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	367 1	6162 3	Y	507	506 0			35	
07	DLQ G-10	9132	-0-	9132	9132	558 9	7751 3	Y	772	761 0			46	
08	18575 X	9443	-0-	-9132	-0-	531 1	849 9	Y	946	941 0			51	
09	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	1 4	7905 3	Y	800	804 0			47	
*10	7316 X	4231	-0-	-3085	-0-	497 1	7700 3	Y	557	569 0			35	
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	1041 9	613 9	Y	NO RPT				35	
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-			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														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
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	6420 X	5269	-0-	-1151	-0-	258	1	4336	3	N	614	610	0	42
07	6634 X	6285	-0-	-349	-0-	675	9	5124	3	N	736	735	0	43
08	6293 X	5843	-0-	-450	-0-	1	4	810	9	N	752	756	0	39
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	297	1	4719	3	N	597	602	0	34
*10	5456 X	3183	-0-	-2273	-0-	827	9	4578	3	N	450	457	0	27
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	293	1	657	9	N	NO RPT			27
						1	4	495	9	N				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
06	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	63590	3	1737	9	Y	1579	1583	0	75
07	DLQ G-10	66373	-0-	66373	-0-	125	1	64716	3	Y	1384	1384	0	71
08	128846 X	62473	-0-	-66373	-0-	10	4	1522	9	Y	872	841	0	102
09	66900 X	59427	-0-	-7473	-0-	132	1	61379	3	Y	1069	1081	0	89
*10	69130 X	54827	-0-	-14303	-0-	3	4	959	9	Y	1009	1018	0	80
11	65340 X	NO RPT	-0-	-65340	-0-	132	1	58059	3	Y	NO RPT			80
						60	4	1176	9	Y				
						158	1	53448	3	Y				
						111	4	1110	9	Y				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
06	61563 X	61563	-0-	-0-	-0-	60148	3	1415	9	Y	1286	1305	0	64
07	DLQ G-10	59137	-0-	59137	-0-	112	1	57620	3	Y	1269	1260	0	68
08	118002 X	58865	-0-	-59137	-0-	9	4	1396	9	Y	1247	1169	0	146
09	59910 X	55399	-0-	-4511	-0-	124	1	57367	3	Y	585	672	0	58
*10	63612 X	49297	-0-	-14315	-0-	2	4	1372	9	Y	513	528	0	43
11	61560 X	NO RPT	-0-	-61560	-0-	124	1	54574	3	Y	NO RPT			43
						57	4	644	9	Y				
						143	1	48489	3	Y				
						101	4	564	9	Y				
FOGMT														
WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
06	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	478	1	7181	3	N	1107	1111	0	66
07	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	4	4	1218	9	N	1157	1149	0	72
08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	589	1	9013	3	N	928	955	0	43
09	8880 X	8161	-0-	-719	-0-	29	4	1273	9	N	751	764	0	27
*10	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	N	911	903	0	33
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-	18	4	1021	9	N	NO RPT			33
						416	1	6917	3	N				
						2	4	826	9	N				
						484	1	8432	3	N				
						1	4	1002	9	N				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC																											
FOGMT																											
WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151																											
M	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	13470 X	6797	-0-	-6673	-0-		419	1 4	6312	3 9	N	56	54	0			4										
07	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-		1106	1 4	16918	3 9	N	1440	1356	0	2	8	86										
08	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-		1174	1 4	18617	3 9	N	1556	1569	0	1	8	72										
09	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-		859	1 4	14259	3 9	N	786	825	0	3	8	30										
*10	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-		859	1 4	14966	3 9	N	819	817	0	2	8	30										
11	20850 X	NO RPT	-0-	-20850	-0-						N	NO RPT					30										
MAUND RANCH 27 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572													
06	5610 X	81	-0-	-5529	-0-		2	1 9	62	3	Y	15	81	0			3										
07	DLQ G-10	8040	-0-	8040	8040		222	1 4	5814	3 9	Y	1819	1702	0	5	8	115										
08	14130 X	6090	-0-	-8040	-0-		46	1 4	4528	3 9	Y	1376	1435	0	2	8	54										
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-		79	1 4	5095	3 9	Y	1196	1188	0	1	8	61										
*10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		1316	9																			
							58	1 4	2749	3	Y	1386	1367	0	1	8	79										
11	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-		1	4	1525	9	Y	NO RPT					79										
MAUND RANCH 27 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537													
06	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		196	1 4	6246	3 9	Y	1251	1260	0			58										
07	DLQ G-10	8449	-0-	8449	8449		242	1 4	6377	3 9	Y	1660	1605	0	4	8	109										
08	14816 X	6367	-0-	-8449	-0-		50	1 4	4939	3 9	Y	1250	1307	0	2	8	50										
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-				1375	9	Y	-0-	48	0			2										
*10	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-						Y	-0-	2	0			-0-										
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-						Y	NO RPT					-0-										
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	56607	-0-	56607	56607		77	1 4	47026	3 9	Y	8389	8104	0	55	1	112										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56607		276		9228	9	Y	13103	13128	0	58	1	29										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607						Y	NO RPT					29										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607						Y	NO RPT					29										
*10	14B2 EXT	50391	-0-	50391	106998		49	1 4	46486	3 9	Y	3423	3420	0	5	8	19										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106998		91		3765	9	Y	NO RPT					19										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
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	6960 X	6385	-0-	-575	-0-	273 1	4430 3	7 4	N	1523	1491 0			111
07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	235 1	4518 3	6 4	N	1281	1293 0			99
08	6572 X	5642	-0-	-930	-0-	251 1	4001 3	5 4	N	1259	1289 0			69
09	6390 X	5833	-0-	-557	-0-	218 1	4099 3	3 4	N	1375	1367 0			77
*10	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	244 1	4917 3	4 4	N	1630	1613 0			94
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-		1793 9		N	NO RPT				94
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	14964	-0-	14964	14964	21 1	12808 3	75 4	Y	1873	1779 0	12 1		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14964				Y	6637	6618 0	29 1		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964				Y	NO RPT				15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964				Y	NO RPT				15
*10	14B2 EXT	68955	-0-	68955	83919	65 1	61631 3	120 4	Y	6490	6460 0	16 8		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	83919		7139 9		Y	NO RPT				37
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
06	14790 X	1785	-0-	-13005	-0-	22 1	1589 3	1 4	N	157	249 0			28
07	14849 X	3534	-0-	-11315	-0-	49 1	3116 3	369 9	N	335	334 0			29
08	13640 X	3973	-0-	-9667	-0-	55 1	3325 3	1 4	N	538	497 0			70
09	13200 X	4901	-0-	-8299	-0-	61 1	4065 3	1 4	N	704	693 0	1 8		80
*10	11098 X	4456	-0-	-6642	-0-	61 1	3744 3	1 4	N	592	605 0	1 8		66
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	651 9			N	NO RPT				66
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
06	7560 X	6401	-0-	-1159	-0-	165 1	5234 3	3 4	Y	908	937 0			45
07	DLQ G-10	6687	-0-	6687	6687	198 1	5199 3	3 4	Y	1170	1136 0	1 8		78
08	11652 X	4965	-0-	-6687	-0-	42 1	3966 3	1 4	Y	869	910 0	1 8		36
09	6420 X	1454	-0-	-4966	-0-	18 1	1140 3	296 9	Y	269	289 0			16
*10	6603 X	1945	-0-	-4658	-0-	25 1	1205 3	715 9	Y	650	627 0	1 8		38
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																																																								
DIAMOND H STATE UNIT D															WELL #:															8H															RRCID -> 279425															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 7637															PERF. 7838 - 12791																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																																																																																
06	15600 X		7321		-0-	-8279		-0-			108 1		6622 3		Y	508		516 1		1 8		31																																																																																																	
07	DLQ G-10		5938		-0-	5938	5938				32 4		559 9																																																																																																										
08	12201 X		6263		-0-	-5938		-0-			118 1		5372 3		Y	406		422 1		1 8		14																																																																																																	
09	11700 X		5681		-0-	-6019		-0-			1 4		447 9																																																																																																										
*10	8866 X		3485		-0-	-5381		-0-			140 1		5918 3		Y	184		192 1				6																																																																																																	
11	7320 X		NO RPT		-0-	-7320		-0-			3 4		202 9																																																																																																										
											114 1		4849 3		Y	650		610 1		1 8		45																																																																																																	
											3 4		715 9																																																																																																										
											64 1		3042 3		Y	317		341 1		1 8		20																																																																																																	
											30 4		349 9																																																																																																										
															Y	NO RPT						20																																																																																																	
MAUND RANCH 27 UNIT																														WELL #:															5H															RRCID -> 279426															COMPL. DATE 08/24/2015															TOTAL DEPTH 1025															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-																																																																																																	
STUMBERG RANCH																														WELL #:															53H															RRCID -> 279472															COMPL. DATE 12/26/2015															TOTAL DEPTH 7039															PERF. N/A														
06	14B2 EXT		38724		-0-	38724	38724				65 1		22845 3		Y	14260		14074 0		99 1		53																																																																																																	
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	38724				128 4		15686 9					34 8																																																																																																					
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	38724								Y	22420		22324 0				149																																																																																																	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	38724								Y	NO RPT						149																																																																																																	
*10	14B2 EXT		39393		-0-	39393	78117				124 1		32239 3		Y	6387		6382 0				111																																																																																																	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	78117				4 4		7026 9																																																																																																										
															Y	NO RPT						111																																																																																																	
STUMBERG RANCH																														WELL #:															54H															RRCID -> 279494															COMPL. DATE 12/19/2015															TOTAL DEPTH 7073															PERF. N/A														
06	14B2 EXT		42747		-0-	42747	42747				70 1		24492 3		Y	16408		16198 0		114 1		62																																																																																																	
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	42747				136 4		18049 9					34 8																																																																																																					
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	42747								Y	23832		23735 0				159																																																																																																	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	42747								Y	NO RPT						159																																																																																																	
*10	14B2 EXT		46706		-0-	46706	89453				147 1		38403 3		Y	7410		7403 0				128																																																																																																	
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	89453				5 4		8151 9																																																																																																										
															Y	NO RPT						128																																																																																																	
LA BANDERA RANCH																														WELL #:															3H															RRCID -> 279534															COMPL. DATE 06/06/2010															TOTAL DEPTH 5764															PERF. 6570 - 10952														
06	2110 N		2110		-0-	-0-		-0-			27 1		2018 3		N	58		107 1				42																																																																																																	
07	1891 N		1560		-0-	-331		-0-			1 4		64 9																																																																																																										
08	1705 N		1638		-0-	-67		-0-			42 1		1444 3		N	67		79 1				30																																																																																																	
09	2100 N		1771		-0-	-329		-0-			74 9																																																																																																												
*10	1533 N		1533		-0-	-0-		-0-			32 1		1347 3		N	235		196 1				69																																																																																																	
11	1590 N		NO RPT		-0-	-1590		-0-			259 9																																																																																																												
											84 1		1274 3		N	375		337 1				107																																																																																																	
											413 9																																																																																																												
											48 1		1072 3		N	375		248 1				234																																																																																																	
											413 9																																																																																																												
															N	NO RPT						234																																																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
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	EOM BALANCE
06	1680 X	420	-0-	-1260	-0-	4	1	416	3	N	-0-	33	1	-0-
07	1736 X	710	-0-	-1026	-0-	5	1	593	3	N	102	73	1	29
08	1736 X	863	-0-	-873	-0-	112	9	559	3	N	271	247	1	53
09	1620 X	813	-0-	-807	-0-	298	9	654	3	N	138	150	1	41
*10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	152	9	1823	3	N	276	283	1	34
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	29	1							34
						304	9			N	NO RPT			34
STUMBERG RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
06	6420 X	5276	-0-	-1144	-0-	225	1	3653	3	N	1265	1236	0	92
07	6634 X	5150	-0-	-1484	-0-	6	4	1392	9	N	1162	1164	0	90
08	5425 X	4691	-0-	-734	-0-	191	1	3676	3	N	1006	1040	0	56
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5	4	1278	9	N	521	546	0	31
*10	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	211	1	3369	3	N	565	563	0	33
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	4	4	1107	9	N	NO RPT			33
						239	1	4489	3	N				
						3	4	573	9					
						325	1	6540	3	N				
						5	4	622	9	N				
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
06	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	216	1	9024	3	N	3549	3388	0	160
07	13423 X	10969	-0-	-2454	-0-	5	4	3904	9	N	1297	1399	0	58
08	13423 X	12712	-0-	-711	-0-	240	1	9258	3	N	2000	1996	0	62
09	12990 X	12467	-0-	-523	-0-	44	4	1427	9	N	1726	1715	0	73
*10	13423 X	9295	-0-	-4128	-0-	248	1	9895	3	N	1415	1441	0	47
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-	369	4	2200	9	N	NO RPT			47
						229	1	8797	3	N				
						1542	4	1899	9					
						171	1	7296	3	N				
						271	4	1557	9	N				
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
06	14220 X	13388	-0-	-832	-0-	217	1	9026	3	N	3764	3590	0	171
07	14694 X	12698	-0-	-1996	-0-	5	4	4140	9	N	2792	2841	0	122
08	14353 X	11353	-0-	-3000	-0-	243	1	9340	3	N	1649	1716	0	55
09	13890 X	12124	-0-	-1766	-0-	44	4	3071	9	N	1546	1535	0	66
*10	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	225	1	8979	3	N	1681	1691	0	56
11	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-	335	4	1814	9	N	NO RPT			56
						226	1	8677	3	N				
						1520	4	1701	9					
						245	1	10449	3	N				
						388	4	1849	9	N				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		SN EF MAVERICK, LLC		FOGMT		//CONT.// 12018 200		//CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
						WELL #:		38SP		RRCID -> 279590		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158		
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	12240 X	1282	-0-	-10958	-0-		44	1	660	3	Y	525	535	0	1 8	32
							578	9								
07	DLQ G-10	257	-0-	257	257		12	1	196	3	Y	44	71	0		5
							1	4	48	9						
08	DLQ G-10	435	-0-	435	692		24	1	382	3	Y	25	29	0		1
							1	4	28	9						
09	DLQ G-10	70	-0-	70	762		2	1	28	3	Y	36	36	0		1
							40	9								
*10	2717 X	1955	-0-	-762	-0-		104	1	1810	3	Y	37	37	0		1
							41	9								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
FOGMT				WELL #:		39SP		RRCID -> 279592		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148				
06	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-		840	1	12646	3	Y	1107	1116	0	1 8	67
							8	4	1218	9						
07	DLQ G-10	12980	-0-	12980	12980		726	1	11103	3	Y	1014	1015	0	2 8	64
							36	4	1115	9						
08	23310 X	10330	-0-	-12980	-0-		557	1	8829	3	Y	840	863	0	1 8	40
							20	4	924	9						
09	14700 X	9858	-0-	-4842	-0-		511	1	8490	3	Y	777	783	0	5 8	29
							2	4	855	9						
*10	15190 X	14450	-0-	-740	-0-		716	1	12483	3	Y	1135	1118	0	4 8	42
							2	4	1249	9						
11	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-						Y	NO RPT				42
STUMBERG RANCH				WELL #:		56H		RRCID -> 279595		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	114898	-0-	114898	114898		195	1	68834	3	Y	41349	40811	0	286 1	155
							385	4	45484	9			97	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114898						Y	28314	28279	0		190
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898						Y	NO RPT				190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898						Y	NO RPT				190
*10	14B2 EXT	52451	-0-	52451	167349		164	1	42654	3	Y	8753	8738	0		150
							5	4	9628	9						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167349						Y	NO RPT				150
STUMBERG RANCH				WELL #:		48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039				
06	10830 X	7446	-0-	-3384	-0-		347	1	5628	3	N	1329	1296	0		96
							9	4	1462	9						
07	11191 X	7170	-0-	-4021	-0-		287	1	5498	3	N	1253	1254	0		95
							7	4	1378	9						
08	6758 X	6712	-0-	-46	-0-		320	1	5101	3	N	1168	1200	0		63
							6	4	1285	9						
09	7440 X	7044	-0-	-396	-0-		289	1	5427	3	N	1204	1201	0		66
							4	4	1324	9						
*10	7688 X	6758	-0-	-930	-0-		250	1	5034	3	N	1336	1327	0		75
							4	4	1470	9						
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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	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	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	58 1	9490 3	N	3244	3208	0			101
07	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	3568 9	9634 3	N	2268	2263	0			106
08	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	58 1	9575 3	N	1790	1836	0			60
09	13110 X	11415	-0-	-1695	-0-	2495 9	9188 3	N	1949	1914	0			95
*10	13547 X	10236	-0-	-3311	-0-	57 1	8743 3	N	1236	1230	0			101
11	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-	1969 9		N	NO RPT					101
						83 1								
						2144 9								
						133 1								
						1360 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	312 1	5239 3	N	1505	1493	0			103
07	7533 X	7241	-0-	-292	-0-	1656 9	5270 3	N	1464	1479	0			88
08	7533 X	7202	-0-	-331	-0-	360 1	5283 3	N	1443	1454	0			77
09	7290 X	5912	-0-	-1378	-0-	1 4	4394 3	N	1124	1136	0			65
*10	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	332 1	6688 3	N	1234	1226	0			73
11	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-	1587 9	1357 9	N	NO RPT					73
						282 1								
						1236 9								
						423 1								
						3 4								
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
06	7740 X	7386	-0-	-354	-0-	363 1	6090 3	N	848	843	0			59
07	7223 X	6441	-0-	-782	-0-	933 9	5320 3	N	687	703	0			43
08	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	364 1	6145 3	N	809	809	0			43
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	1 4	5953 3	N	657	662	0			38
*10	7626 X	6462	-0-	-1164	-0-	386 1	5451 3	N	604	606	0			36
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	890 9	664 9	N	NO RPT					36
						381 1								
						1 4								
						345 1								
						2 4								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
06	56820 X	53446	-0-	-3374	-0-	52666 3	780 9	Y	709	728	0	3 8		34
07	DLQ G-10	53382	-0-	53382	53382	102 1	52319 3	Y	866	854	0	3 8		43
08	102397 X	49015	-0-	-53382	-0-	8 4	953 9							
09	59220 X	44919	-0-	-14301	-0-	104 1	47939 3	Y	883	825	0			101
*10	61194 X	50296	-0-	-10898	-0-	1 4	971 9							
11	53460 X	NO RPT	-0-	-53460	-0-	101 1	43962 3	Y	737	773	0			65
						45 4	811 9							
						145 1	49081 3	Y	880	875	0			70
						102 4	968 9							
								Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	2795	-0-	-2065	-0-		40 1 2444 3	Y	272	290	1			17
07	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1140		12 4 299 9							
08	3066 X	1926	-0-	-1140	-0-		22 1 974 3	Y	131	144	1			4
09	3840 X	3326	-0-	-514	-0-		144 9 1627 3	Y	236	234	1			6
*10	3968 X	1044	-0-	-2924	-0-		38 1 260 9							
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		67 1 2809 3	Y	408	385	1	1 8		28
							1 4 449 9							
							19 1 909 3	Y	97	120	1			5
							9 4 107 9							
								Y	NO RPT					5
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
06	18300 X	3169	-0-	-15131	-0-		37 1 2266 3	Y	777	774	1	1 8		45
07	DLQ G-10	5737	-0-	5737	5737		11 4 855 9							
08	9633 X	3896	-0-	-5737	-0-		97 1 4366 3	Y	1158	1163	1	3 8		37
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-		1274 9 3666 3	Y	129	162	1			4
*10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-		87 1 142 9							
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-		1 4 3829 3	Y	529	495	1	1 8		37
							92 1 582 9							
							210 1 10005 3	Y	1173	1143	1	3 8		64
							99 4 1290 9							
								Y	NO RPT					64
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
06	12420 X	3667	-0-	-8753	-0-		51 1 3118 3	Y	439	469	1			26
07	DLQ G-10	5827	-0-	5827	5827		15 4 483 9							
08	10882 X	5055	-0-	-5827	-0-		114 1 5115 3	Y	544	554	1			16
09	8310 X	5704	-0-	-2606	-0-		598 9 4754 3	Y	170	182	1			4
*10	8587 X	5238	-0-	-3349	-0-		111 1 187 9							
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		3 4 4711 3	Y	799	747	1	3 8		53
							112 1 879 9							
							2 4 4369 3	Y	667	681	1	2 8		37
							43 4 734 9							
								Y	NO RPT					37
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
06	8160 X	8017	-0-	-143	-0-		63 1 3843 3	Y	3720	3562	1	5 8		205
07	DLQ G-10	10664	-0-	10664	10664		19 4 4092 9							
08	20974 X	10310	-0-	-10664	-0-		127 1 5778 3	Y	4325	4384	1	10 8		136
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-		1 4 4758 9							
*10	6262 X	3526	-0-	-2736	-0-		175 1 7415 3	Y	2469	2538	1			67
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-		4 4 2716 9							
							102 1 4312 3	Y	1323	1290	1	7 8		93
							2 4 1455 9							
							60 1 2878 3	Y	508	569	1	2 8		30
							29 4 559 9							
								Y	NO RPT					30
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 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																			
MAUND RANCH 27 UNIT																			
WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-				

FOGMT															WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137				
06	10290 X	8583	-0-	-1707	-0-	30	1	7464	3	Y	990	955	0	1 8	113				
						1089	9												
07	DLQ G-10	3937	-0-	3937	3937	11	1	3377	3	Y	499	566	0	1 8	45				
						549	9												
08	5129 X	1192	-0-	-3937	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0		16				
						250	9												
09	8580 X	257	-0-	-8323	-0-	1	1	201	3	Y	50	58	0	1 8	7				
						55	9												
*10	8866 X	137	-0-	-8729	-0-	109	3	28	9	Y	25	28	0		4				
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT				4				

MAUND RANCH 27 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546				
06	5730 X	5391	-0-	-339	-0-	112	1	3602	3	Y	1522	1534	0		72				
						3	4	1674	9										
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	68	0		5				
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	0		-0-				
09	5400 X	371	-0-	-5029	-0-	3	1	234	3	Y	122	116	0		6				
						134	9												
*10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	6	0		-0-				
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT				-0-				

STUMBERG RANCH															WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	133093	-0-	133093	133093	231	1	81304	3	Y	46457	45869	0	322 1	174				
						455	4	51103	9			92	8						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133093					Y	30964	30930	0		208				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT				208				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT				208				
*10	14B2 EXT	47383	-0-	47383	180476	157	1	40751	3	Y	5882	5885	0		102				
						5	4	6470	9										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180476					Y	NO RPT				102				

ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238				
06	7410 X	6594	-0-	-816	-0-	136	1	5671	3	N	713	717	0	14 1	35				
						3	4	784	9										
07	7657 X	7001	-0-	-656	-0-	148	1	5695	3	N	1028	1018	0		45				
						27	4	1131	9										
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	N	1320	1322	0		43				
						207	4	1452	9										
09	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	139	1	5387	3	N	1224	1214	0		53				
						945	4	1346	9										
*10	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	3	N	1467	1471	0		49				
						234	4	1614	9										
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT				49				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
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	90 X	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	104	-0-	104	104	2	1	35	3	Y	61	58 0		3
						67	9							
08	144 X	40	-0-	-104	-0-	2	1	25	3	Y	12	15 0		-0-
						13	9							
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	77	75 0		2
						85	9							
*10	1705 X	596	-0-	-1109	-0-	28	1	480	3	Y	80	80 0		2
						88	9							
11	90 X NO RPT		-0-	-90	-0-				Y	NO RPT				2
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
06	15990 X	13427	-0-	-2563	-0-	244	1	10186	3	N	2719	2617 0	53 1	124
						6	4	2991	9					
07	16523 X	13901	-0-	-2622	-0-	282	1	10885	3	N	2438	2457 0		105
						52	4	2682	9					
08	16120 X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	N	1839	1885 0		59
						394	4	2023	9					
09	15270 X	14150	-0-	-1120	-0-	265	1	10198	3	N	1726	1713 0		72
						1788	4	1899	9					
*10	15066 X	13200	-0-	-1866	-0-	251	1	10672	3	N	1710	1726 0		56
						396	4	1881	9					
11	13440 X NO RPT		-0-	-13440	-0-				N	NO RPT				56
STUMBERG RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
06	6840 X	4607	-0-	-2233	-0-	196	1	3170	3	N	1124	1087 0		81
						5	4	1236	9					
07	7068 X	3989	-0-	-3079	-0-	146	1	2803	3	N	942	950 0		73
						4	4	1036	9					
08	5084 X	4115	-0-	-969	-0-	191	1	3047	3	N	794	823 0		44
						4	4	873	9					
09	4620 X	2340	-0-	-2280	-0-	110	1	2074	3	N	140	175 0		9
						2	4	154	9					
*10	4774 X	870	-0-	-3904	-0-	40	1	805	3	N	22	30 0		1
						1	4	24	9					
11	4620 X NO RPT		-0-	-4620	-0-				N	NO RPT				1
STUMBERG RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001														
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	35 0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4019	122	1	2293	3	Y	1455	1377 0		78
						2	4	1601	9					
*10	11462 X	7443	-0-	-4019	-0-	180	1	3613	3	Y	3315	3207 0		186
						3	4	3647	9					
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797102 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	1271	1	19121	3	N	1651	1602 0	2 8	94
						11	4	1816	9					
07	15314 X	11096	-0-	-4218	-0-	617	1	9431	3	N	925	959 0	1 8	59
						30	4	1018	9					
08	12958 X	9813	-0-	-3145	-0-	539	1	8544	3	N	646	675 0	1 8	29
						19	4	711	9					
09	14820 X	7977	-0-	-6843	-0-	421	1	6997	3	N	506	517 0	2 8	16
						2	4	557	9					
*10	15314 X	4490	-0-	-10824	-0-	220	1	3822	3	N	407	410 0	1 8	12
						448	9							
11	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215														
06	27597 X	27597	-0-	-0-	-0-	267	1	24760	3	Y	2295	2300 0	2 8	47
						45	4	2525	9					
07	DLQ G-10	26496	-0-	26496	26496	238	1	21887	3	Y	3968	3912 0	2 8	101
						6	4	4365	9					
08	DLQ G-10	24000	-0-	24000	50496	255	1	19254	3	Y	4083	4064 0	1 8	119
						4491	9							
09	74741 X	24245	-0-	-50496	-0-	211	1	19544	3	Y	4077	4102 0	1 8	93
						5	4	4485	9					
*10	28520 X	13520	-0-	-15000	-0-	130	1	10487	3	Y	2638	2586 0	68 1	77
						1	4	2902	9					
11	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					Y	NO RPT			77

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
06	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	189	1	13316	3	N	1368	1361 0	1 8	59
						1	4	1505	9					
07	14477 X	13777	-0-	-700	-0-	297	1	11632	3	N	1678	1645 0	1 8	91
						2	4	1846	9					
08	14477 X	12815	-0-	-1662	-0-	290	1	10901	3	N	1475	1494 0	1 8	71
						1	4	1623	9					
09	14850 X	10041	-0-	-4809	-0-	249	1	8582	3	N	1098	1123 0	2 8	44
						2	4	1208	9					
*10	15345 X	6260	-0-	-9085	-0-	152	1	5143	3	N	866	873 0	1 8	36
						12	4	953	9					
11	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT			36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														
06	11010 X	8665	-0-	-2345	-0-	76	1	6227	3	Y	2119	2123 0	2 8	75
						31	4	2331	9					
07	DLQ G-10	8542	-0-	8542	8542	88	1	5837	3	Y	2373	2341 0		107
						7	4	2610	9					
08	DLQ G-10	7388	-0-	7388	15930	89	1	5360	3	Y	1760	1804 0		63
						3	4	1936	9					
09	DLQ G-10	6006	-0-	6006	21936	66	1	4442	3	Y	1358	1358 0	15 8	48
						4	4	1494	9					
*10	29341 X	7405	-0-	-21936	-0-	59	1	4739	3	Y	2364	2330 0	12 8	70
						7	4	2600	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
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	7440 X	4373	-0-	-3067	-0-	37	1	3022	3	N	1181	1189	0	41
						15	4	1299	9					
07	7688 X	5495	-0-	-2193	-0-	54	1	3533	3	N	1731	1696	0	76
						4	4	1904	9					
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	79	1	4813	3	N	1914	1923	0	66
						3	4	2105	9				1 8	
09	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	77	1	5184	3	N	7812	7613	0	260
						5	4	8593	9				5 8	
*10	4712 X	1781	-0-	-2931	-0-	6	1	502	3	N	1156	1376	0	40
						1	4	1272	9					
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			40
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
06	5760 X	5714	-0-	-46	-0-	192	1	4170	3	N	1229	1189	0	94
						1352	9							
07	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	3	N	1307	1307	0	94
						1438	9							
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	N	1463	1475	0	82
						1609	9							
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	4151	3	N	1347	1348	0	81
						1482	9							
*10	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	397	1	7648	3	N	1469	1476	0	74
						11	4	1616	9					
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			74
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
*12	25575 X	17772	-0-	-7803	-0-	55	1	15299	3	Y	2192	2202	0	31
						7	4	2411	9					
*01	28086 X	18378	-0-	-9708	-0-	39	1	16398	3	Y	1764	1763	0	32
						1	4	1940	9					
*02	24276 X	19365	-0-	-4911	-0-	41	1	17708	3	Y	1466	1466	0	32
						3	4	1613	9					
*03	26877 X	20847	-0-	-6030	-0-	56	1	18268	3	Y	2293	2280	0	45
						1	4	2522	9					
*04	20730 X	20420	-0-	-310	-0-	41	1	17721	3	Y	2404	2397	0	52
						14	4	2644	9					
*05	34583 X	34583	-0-	-0-	-0-	70	1	30916	3	Y	3266	3237	0	81
						4	4	3593	9					
06	28038 X	28038	-0-	-0-	-0-	58	1	25418	3	Y	2287	2319	0	47
						46	4	2516	9				2 8	
07	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	55	1	23094	3	Y	1967	1962	0	51
						6	4	2164	9				1 8	
08	34596 X	24742	-0-	-9854	-0-	62	1	22269	3	Y	2192	2179	0	64
						2411	9							
09	33480 X	21826	-0-	-11654	-0-	58	1	19607	3	Y	1961	1980	0	45
						4	4	2157	9					
*10	34596 X	23001	-0-	-11595	-0-	60	1	20389	3	Y	2318	2240	0	64
						2	4	2550	9				59 1	
11	28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																												
FOGMT															WELL #: 45SP RRCID -> 280036															COMPL. DATE 12/23/2014															TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
M	0	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		7440	X		1845	-0-		-0-		-5595		-0-				-0-			76	1	1153	3			N		559		579	0								34																					
																			1	4	615	9																																					
07		10055	X		10055	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			566	1	8663	3			N		725		713	0			1	8				45																					
																			28	4	798	9																																					
08		10750	X		10750	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			578	1	9168	3			N		894		897	0			1	8				41																					
																			21	4	983	9																																					
09		9935	X		9935	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			513	1	8525	3			N		814		823	0			3	8				29																					
																			2	4	895	9																																					
*10		10073	X		10073	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			487	1	8481	3			N		1004		995	0			2	8				36																					
																			1	4	1104	9																																					
11		10410	X	NO	RPT	-0-		-0-		-10410		-0-				-0-									N		NO	RPT											36																				
FOGMT															WELL #: 46SP RRCID -> 280037															COMPL. DATE 12/24/2015															TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
06		8936	X		8936	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			466	1	7002	3			N		1331		1319	0			2	8				79																					
																			4	4	1464	9																																					
07		8978	X		8978	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			490	1	7497	3			N		879		900	0			1	8				57																					
																			24	4	967	9																																					
08		9514	X		9514	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			505	1	8004	3			N		897		910	0			1	8				43																					
																			18	4	987	9																																					
09		8940	X		7905	-0-		-0-		-1035		-0-				-0-			405	1	6730	3			N		698		712	0			3	8				26																					
																			2	4	768	9																																					
*10		9238	X		6642	-0-		-0-		-2596		-0-				-0-			320	1	5577	3			N		676		676	0			1	8				25																					
																			1	4	744	9																																					
11		9210	X	NO	RPT	-0-		-0-		-9210		-0-				-0-									N		NO	RPT											25																				
FOGMT UNIT A															WELL #: 3H RRCID -> 280039															COMPL. DATE 10/12/2015															TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
06		8550	X		4	-0-		-0-		-8546		-0-				-0-			4	3				Y		-0-												-0-																					
07	DLQ	G-10		8		-0-		-0-		8		-0-				-0-			7	3			1	9	Y	1		1	0								-0-																						
08	DLQ	G-10		11		-0-		-0-		11		-0-				-0-			9	3			2	9	Y	2		2	0								-0-																						
09	DLQ	G-10		11		-0-		-0-		11		-0-				-0-			30	3			1	9	Y	1		1	0								-0-																						
*10	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			30	3					Y	-0-											-0-																						
11	DLQ	G-10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			30	3					Y	NO	RPT										-0-																						
LA BANDERA RANCH UNIT B															WELL #: 1H RRCID -> 280041															COMPL. DATE 03/06/2015															TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
06		6210	X		5874	-0-		-0-		-336		-0-				-0-			64	1	4394	3			Y		1286		1160	0			4	8				131																					
																			1	4	1415	9																																					
07	DLQ	G-10			5981	-0-		-0-		5981		-0-				-0-			78	1	4990	3			Y		829		879	0			6	8				75																					
																			1	4	912	9																																					
08		13022	X		7041	-0-		-0-		-5981		-0-				-0-			93	1	5692	3			Y		1140		1058	0			8	8				149																					
																			2	4	1254	9																																					
09		6351	X		6351	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			76	1	5079	3			Y		1086		1106	0			3	8				126																					
																			1	4	1195	9																																					
*10		5236	X		5236	-0-		-0-		-0-		-0-				-0-			68	1	4253	3			Y		831		861	0			2	8				94																					
																			1	4	914	9																																					
11		2280	X	NO	RPT	-0-		-0-		-2280		-0-				-0-									Y		NO	RPT											94																				
FOGMT UNIT A															WELL #: 4H RRCID -> 280042															COMPL. DATE 10/12/2015															TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														
*06		7110	X		-0-	-0-		-0-		-7110		-0-				-0-									Y		-0-												-0-																				
*07	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-								Y		-0-												-0-																					
*08	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-								Y		-0-												-0-																					
*09	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-								Y		-0-												-0-																					
*10	T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-								Y		-0-												-0-																					
11	T. A.	NO	RPT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-								Y		NO	RPT											-0-																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
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) 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	6990 X	31	-0-	-6959	-0-	31	3		N	-0-				-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-				-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-				-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-				-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280														
06	27270 X	20060	-0-	-7210	-0-	587	1	17571	3	Y	1728	1817	0	114
						1	4	1901	9					
07	DLQ G-10	22049	-0-	22049	22049	417	1	18746	3	Y	2623	2638	0	92
						1	4	2885	9					
08	DLQ G-10	22304	-0-	22304	44353	580	1	18702	3	Y	2742	2714	0	120
						6	4	3016	9					
09	DLQ G-10	18903	-0-	18903	63256	344	1	16166	3	Y	2171	2140	0	143
						5	4	2388	9					
*10	72877 X	9621	-0-	-63256	-0-	186	1	8130	3	Y	1134	1206	0	65
						58	4	1247	9					
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				65
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 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-
BOYD, G. G.														
WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687														
06	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1	177
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-				177
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-				177
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-				177
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				177
FOGMT UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	10	7		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	70	3	57	3	Y	-0-			-0-
*10	101 N	31	-0-	-70	-0-		2	29	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT C														
WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6480 X	57	-0-	-6423	-0-	57	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	415	2	1	407	3	5	2	0	3 8	-0-
08	DLQ G-10	722	-0-	722	1137	6	9	715	3	4	4	0		-0-
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	2915	4	9	1761	3	10	10	0		-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2915	6	1		Y	-0-				-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2915	11	9		Y	NO RPT				-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
06	44850 X	35821	-0-	-9029	-0-	34574	3	1247	9	1134	1116	0	10 8	54
07	DLQ G-10	36598	-0-	36598	36598	69	1	35670	3	775	783	0	5 8	41
08	70602 X	34004	-0-	-36598	-0-	6	4	853	9					
09	37590 X	28519	-0-	-9071	-0-	72	1	33213	3	653	617	0		77
*10	38843 X	29933	-0-	-8910	-0-	1	4	718	9	543	570	0	1 8	49
11	35820 X NO RPT	-0-	-0-	-35820	-0-	63	1	27830	3	538	542	0		45
						29	4	597	9					
						86	1	29194	3					
						61	4	592	9	Y	NO RPT			45
FOGMT														
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
06	11490 X	7871	-0-	-3619	-0-	414	1	6228	3	1114	1111	0		66
07	DLQ G-10	7333	-0-	7333	7333	4	4	1225	9					
08	14611 X	7278	-0-	-7333	-0-	369	1	5637	3	1190	1182	0		74
09	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	18	4	1309	9	1006	1032	0		48
*10	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	365	1	5793	3	765	781	0	3 8	29
11	7860 X NO RPT	-0-	-0-	-7860	-0-	13	4	1107	9	824	820	0	2 8	31
						519	1	8619	3					
						2	4	842	9	Y	NO RPT			31
						488	1	8502	3					
						1	4	906	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
06	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	59	1	19892	3	1558	1491	0		144
07	13361 X	1	-0-	-13360	-0-	6	4	1714	9					
08	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	132	0		12
09	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	879	828	0	9 8	54
*10	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	31	4	967	9	1082	1072	0	10 8	54
11	12930 X NO RPT	-0-	-0-	-12930	-0-	229	1	31670	3	2459	2358	0	7 8	148
						30	4	1190	9					
						171	1	25543	3					
						23	4	2705	9	N	NO RPT			148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT 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	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	9570 X	4795	-0-	-4775	-0-	45 1	4552 3	191 9	191 9	N	174	192 0		19
07	9889 X	7066	-0-	-2823	-0-	80 1	6569 3	405 9	405 9	N	368	347 0	1 8	39
08	10261 X	6922	-0-	-3339	-0-	12 4	6200 3	530 9	530 9	N	482	487 0		34
09	9930 X	5666	-0-	-4264	-0-	14 4	4927 3	458 9	458 9	N	416	407 0	1 8	42
*10	10261 X	7869	-0-	-2392	-0-	271 1	6858 3	614 9	614 9	N	558	533 0	1 8	66
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	13 4				N	NO RPT			66
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	20 1	1300 3	4865 9	4865 9	Y	4423	4291 0	38 1	137
07	DLQ G-10	7491	-0-	7491	7491	1 4	1197 3	6272 9	6272 9	Y	5702	5602 0	2 8	235
08	DLQ G-10	6159	-0-	6159	13650	2 4	1133 3	4998 9	4998 9	Y	4544	4640 0	2 8	137
09	18143 X	4493	-0-	-13650	-0-	3 4	1039 3	3430 9	3430 9	Y	3118	3039 0	2 8	214
*10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	23 1	548 3		548 3	Y	3144	1415 0	1888 1	54
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	1 4				Y	NO RPT	1 8		54
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	80 1	5466 3	4050 9	4050 9	Y	3682	3614 0	32 1	115
07	DLQ G-10	7467	-0-	7467	7467	7 4	5153 3	2217 9	2217 9	Y	2015	2044 0	1 8	85
08	DLQ G-10	7932	-0-	7932	15399	8 4	4853 3	2959 9	2959 9	Y	2690	2694 0	2 8	79
09	DLQ G-10	4986	-0-	4986	20385	13 4	3616 3	1285 9	1285 9	Y	1168	1165 0	1 8	81
*10	26807 X	6422	-0-	-20385	-0-	82 1	4266 3	2068 9	2068 9	Y	1880	827 0	1103 1	30
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	3 4				Y	NO RPT	1 8		30
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
06	27600 X	21037	-0-	-6563	-0-	199 1	18426 3	2379 9	2379 9	Y	2163	2172 0	3 8	43
07	DLQ G-10	20372	-0-	20372	20372	33 4	18201 3	1968 9	1968 9	Y	1789	1786 0	1 8	45
08	38373 X	18001	-0-	-20372	-0-	198 1	15815 3	1976 9	1976 9	Y	1796	1788 0	2 8	51
09	25230 X	16653	-0-	-8577	-0-	210 1	14470 3	2023 9	2023 9	Y	1839	1848 0	2 8	40
*10	26071 X	16512	-0-	-9559	-0-	157 1	13973 3	2364 9	2364 9	Y	2149	2063 0	54 1	59
11	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-	3 4				Y	NO RPT	13 8		59

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	21840 X	11916	-0-	-9924	-0-	102	1	8453	3	Y	3016	3407	0		118
						43	4	3318	9						
07	DLQ G-10	511	-0-	511	511	1	1	86	3	Y	385	480	0		23
						424	9								
08	1887 X	1376	-0-	-511	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0		36
						1141	9								
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	1079	1077	0		38
						1187	9								
*10	26939 X	262	-0-	-26677	-0-	3	1	172	3	Y	79	113	0		4
						87	9								
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 76H RRCID -> 280516															
COMPL. DATE 11/08/2014															
TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459															
06	6870 X	1184	-0-	-5686	-0-	8	1	612	3	N	510	540	0		18
						3	4	561	9						
07	5053 X	337	-0-	-4716	-0-	3	1	170	3	N	149	160	0		7
						164	9								
08	5053 X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	N	6	13	0		-0-
09	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	73	1	4896	3	N	3440	3327	0		113
						4	4	3784	9						
*10	16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	95	1	7647	3	N	8224	8098	0		239
						11	4	9046	9						
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				239
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 82H RRCID -> 280536															
COMPL. DATE 12/04/2014															
TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268															
06	13170 X	11166	-0-	-2004	-0-	114	1	9382	3	Y	1475	1498	0		52
						47	4	1623	9						
07	DLQ G-10	11219	-0-	11219	11219	141	1	9274	3	Y	1630	1607	0	2 8	73
						11	4	1793	9						
08	DLQ G-10	11343	-0-	11343	22562	161	1	9706	3	Y	1337	1360	0	3 8	47
						5	4	1471	9						
09	DLQ G-10	10628	-0-	10628	33190	133	1	8908	3	Y	1435	1422	0	11 8	49
						8	4	1579	9						
*10	40600 X	7410	-0-	-33190	-0-	71	1	5811	3	Y	1381	1388	0	1 8	41
						9	4	1519	9						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 114H RRCID -> 280537															
COMPL. DATE 03/31/2015															
TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061															
06	24810 X	23734	-0-	-1076	-0-	47	1	20780	3	N	2608	2628	0	2 8	54
						38	4	2869	9						
07	24924 X	20911	-0-	-4013	-0-	44	1	18627	3	N	2032	2032	0	1 8	53
						5	4	2235	9						
08	24924 X	18394	-0-	-6530	-0-	45	1	16325	3	N	1840	1837	0	1 8	55
						2024	9								
09	23730 X	15937	-0-	-7793	-0-	41	1	13977	3	N	1742	1754	0	2 8	41
						3	4	1916	9						
*10	24521 X	12253	-0-	-12268	-0-	31	1	10573	3	N	1498	1455	0	38 1	45
						1	4	1648	9			1	8		
11	23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT				45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	280538	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	6304	PERF. 6800 - 11636	
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	6900 X	6067	-0-	-833	-0-	497	1	4638	3	Y	847	847 0	111	
						932	9							
07	DLQ G-10	9165	-0-	9165	9165	558	1	7218	3	Y	1262	1209 0	3 8 161	
						1	4	1388	9					
08	DLQ G-10	8309	-0-	8309	17474	515	1	6723	3	Y	973	962 0	2 8 170	
						1	4	1070	9					
09	DLQ G-10	7590	-0-	7590	25064	564	1	6260	3	Y	695	729 0	2 8 134	
						1	4	765	9					
*10	29675 X	4611	-0-	-25064	-0-	333	1	3626	3	Y	593	629 0	1 8 97	
						652	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		97	

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	280539	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	6314	PERF. 6999 - 11787	
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	699	1	6523	3	N	821	791 0	103	
						1	4	903	9					
07	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	579	1	7478	3	N	1217	1163 0	3 8 154	
						1339	9							
08	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	576	1	7523	3	N	989	970 0	3 8 170	
						1	4	1088	9					
09	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	735	1	8156	3	N	906	909 0	1 8 166	
						2	4	997	9					
*10	8401 X	5179	-0-	-3222	-0-	373	1	4054	3	N	684	738 0	112	
						752	9							
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT		112	

DIAMOND H STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	280644	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	1885	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-	

DIAMOND H STATE UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	280645	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	1880	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 COCHINA EAST RANCH				WELL #:	106H	RRCID ->	280662	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL	DEPTH	7794	PERF. 8361 - 15741	
06	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	200	1	18565	3	N	1787	1806 0	3 8 36	
						34	4	1966	9					
07	21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	200	1	18374	3	N	2299	2277 0	58	
						5	4	2529	9					
08	19716 X	17402	-0-	-2314	-0-	201	1	15173	3	N	1844	1849 0	53	
						2028	9							
09	19080 X	18011	-0-	-1069	-0-	175	1	16201	3	N	1483	1490 0	13 8 33	
						4	4	1631	9					
*10	19716 X	16094	-0-	-3622	-0-	174	1	13982	3	N	1761	1689 0	44 1 49	
						1	4	1937	9			12 8		
11	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT		49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8716 - 15987						
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	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-			75 1	20637 3			Y	3300	3296 0				46
								10 4	3630 9									
*01	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-			39 1	16673 3			Y	3413	3397 0				62
								1 4	3754 9									
*02	20664 X	19258	-0-	-1406	-0-			37 1	15973 3			Y	2951	2949 0				64
								2 4	3246 9									
*03	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-			66 1	21494 3			Y	3329	3327 0				66
								2 4	3662 9									
*04	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-			46 1	20187 3			Y	3248	3244 0				70
								15 4	3573 9									
*05	24366 X	22655	-0-	-1711	-0-			44 1	19506 3			Y	2821	2821 0				70
								2 4	3103 9									
06	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-			49 1	21448 3			Y	2705	2720 0		1 8		54
								39 4	2976 9									
07	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-			53 1	22107 3			Y	2753	2737 0				70
								6 4	3028 9									
08	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-			82 1	29960 3			Y	3486	3456 0				100
								1 4	3835 9									
09	24120 X	21652	-0-	-2468	-0-			206 1	19128 3			Y	2103	2154 0		1 8		48
								5 4	2313 9									
*10	24924 X	20552	-0-	-4372	-0-			221 1	17875 3			Y	2231	2158 0		57 1		63
								2 4	2454 9					1 8				
11	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-							Y	NO RPT					63
DIAMOND H STATE UNIT B																		
				WELL #:		4H		RRCID -> 280666		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 1876		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-
DIAMOND H STATE UNIT B																		
				WELL #:		5H		RRCID -> 280667		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 1868		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	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 COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
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
*12	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	98 1	27181 3	13 4	Y	3893	3885 0			55
*01	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	53 1	22291 3	2 4	Y	3486	3477 0			64
*02	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	45 1	19638 3	3 4	Y	3472	3461 0			75
*03	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	68 1	21958 3	1 4	Y	3417	3425 0			67
*04	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	44 1	19161 3	15 4	Y	3079	3080 0			66
*05	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	44 1	19247 3	2 4	Y	2436	2442 0			60
06	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	43 1	18943 3	34 4	Y	2144	2160 0	1 8		44
07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	148 1	13592 3	4 4	Y	2690	2665 0			69
08	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	65 1	23451 3	2850 9	Y	2591	2585 0	1 8		74
09	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	15364 3	2043 9	15364 3	Y	1857	1884 0	5 8		42
*10	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	19632 3	2616 9	19632 3	Y	2378	2289 0	60 1		67
11	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-				Y	NO RPT	4 8			67
DIAMOND H STATE UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 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	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 CARLA RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
06	3000 N	3247	-0-	247	247	257 1	2177 3	10 4	N	730	742 0			157
07	3100 N	4003	-0-	903	1150	383 1	2919 3	701 9	N	637	668 0			126
08	3100 N	2530	-0-	-570	580	263 1	1832 3	435 9	N	395	413 0			108
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	7	108 0	7 8		-0-
*10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	1	1 8			-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAMOND H STATE UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 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-
DIAMOND H STATE UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 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)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 56H										RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014			
												TOTAL DEPTH 8163			
												PERF. 8775 - 15885			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	1 1	129 3	N	10090		9785	0			336
07	3317 X	1270	-0-	-2047	-0-	1 4	11099 9	N	438		737	0	3 8		34
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	12 1	775 3	N	4147		4038	0	4 8		139
09	11220 X	2135	-0-	-9085	-0-	1 4	482 9	N	1248		1333	0	7 8		47
*10	35983 X	35983	-0-	-0-	-0-	9 1	540 3	N	7283		7103	0	16 8		211
11	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-	4562 9	8011 9	N	NO RPT						211
						11 1	750 3	N							
						1 4	1373 9	N							
						340 1	27591 3	N							
						41 4	8011 9	N							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										RRCID -> 280763		COMPL. DATE 04/25/2015			
												TOTAL DEPTH 7937			
												PERF. 8588 - 14829			
*12	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	144 1	39939 3	Y	4012		4021	0			56
*01	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	19 4	4413 9	Y	3373		3367	0			62
*02	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	101 1	42884 3	Y	2782		2784	0			60
*03	39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	3 4	3710 9	Y	3450		3442	0			68
*04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	67 1	29362 3	Y	3321		3318	0			71
*05	26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	5 4	3060 9	Y	2953		2951	0			73
06	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	109 1	35247 3	Y	2548		2567	0	3 8		51
07	25637 X	20818	-0-	-4819	-0-	3 4	3795 9	Y	2074		2072	0			53
08	25637 X	20223	-0-	-5414	-0-	54 1	23414 3	Y	2276		2264	0			65
09	24810 X	13688	-0-	-11122	-0-	18 4	3653 9	Y	1365		1399	0			31
*10	25637 X	18432	-0-	-7205	-0-	52 1	22728 3	Y	1833		1766	0	47 1		51
11	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-	3 4	3248 9	Y	NO RPT						51
						182 1	16895 3	Y							
						31 4	2803 9	Y							
						199 1	18333 3	Y							
						5 4	2281 9	Y							
						232 1	17487 3	Y							
						2504 9									
						130 1	12053 3	Y							
						3 4	1502 9	Y							
						202 1	16213 3	Y							
						1 4	2016 9	Y							
DIAMOND H STATE										RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014			
												TOTAL DEPTH 7535			
												PERF. 8002 - 11572			
06	6060 X	4049	-0-	-2011	-0-	58 1	3527 3	N	406		428	1			25
07	5580 X	3498	-0-	-2082	-0-	17 4	447 9	N	266		280	1	1 8		10
08	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	69 1	3135 3	N	466		462	1	1 8		13
09	3360 X	3309	-0-	-51	-0-	1 4	293 9	N	770		730	1			53
*10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	68 1	2851 3	N	1171		1159	1			65
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	1 4	513 9	N	NO RPT						65
						57 1	2404 3	N							
						1 4	847 9	N							
						74 1	3547 3	N							
						35 4	1288 9	N							
DIAMOND H STATE UNIT B										RRCID -> 280765		COMPL. DATE 05/28/2015			
												TOTAL DEPTH 1863			
												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)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT./// 797102																			
DIAMOND H STATE UNIT B															WELL #: 7H					RRCID -> 280772					COMPL. DATE 06/04/2015					TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A				
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	AMT	CODE	BALANCE											
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-											
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-											
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT						-0-											
BRISCOE CATARINA NORTH																																		
					WELL #: 96H					RRCID -> 280777					COMPL. DATE 08/07/2015					TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-					480	1	14381	3	N	987	1052	0					66											
											1	4	1086	9																				
07	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-					304	1	13646	3	N	1347	1365	0					48											
											1482	9																						
08	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-					430	1	13864	3	N	1740	1712	0					76											
											5	4	1914	9																				
09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-					249	1	11699	3	N	1375	1357	0		3	8		91											
											4	4	1513	9																				
*10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-					285	1	12462	3	N	1245	1263	0		4	8		69											
											89	4	1370	9																				
11	15960	X	NO	RPT	-0-	-15960	-0-								N	NO	RPT						69											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																																		
					WELL #: 115H					RRCID -> 280872					COMPL. DATE 03/31/2015					TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580														
06	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-					58	1	25137	3	N	2979	2987	0		2	8		60											
											45	4	3277	9																				
07	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-					61	1	25861	3	N	2781	2768	0		2	8		71											
											7	4	3059	9																				
08	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-					68	1	24714	3	N	2725	2715	0		2	8		79											
											2998	9																						
09	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-					63	1	21271	3	N	2600	2620	0					59											
											5	4	2860	9																				
*10	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-					56	1	18918	3	N	2629	2547	0		67	1		74											
											2	4	2892	9																				
11	20460	X	NO	RPT	-0-	-20460	-0-								N	NO	RPT						74											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																																		
					WELL #: 123H					RRCID -> 280891					COMPL. DATE 05/04/2015					TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834														
*12	40393	X	37657	-0-	-2736	-0-					116	1	31699	3	Y	5297	5292	0					75											
											15	4	5827	9																				
*01	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-					65	1	27543	3	Y	4761	4749	0					87											
											3	4	5237	9																				
*02	36484	X	28797	-0-	-7687	-0-					54	1	23598	3	Y	4674	4660	0					101											
											4	4	5141	9																				
*03	40393	X	31352	-0-	-9041	-0-					80	1	25938	3	Y	4847	4853	0					95											
											2	4	5332	9																				
*04	39090	X	28778	-0-	-10312	-0-					53	1	22927	3	Y	5255	5237	0					113											
											17	4	5781	9																				
*05	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-					78	1	34065	3	Y	5439	5417	0					135											
											4	4	5983	9																				
06	31800	X	31676	-0-	-124	-0-					63	1	27371	3	Y	3812	3867	0		3	8		77											
											49	4	4193	9																				
07	31868	X	28491	-0-	-3377	-0-					58	1	24669	3	Y	3415	3405	0		1	8		86											
											7	4	3757	9																				
08	40145	X	27174	-0-	-12971	-0-					64	1	23333	3	Y	3434	3422	0					98											
											3777	9																						
09	38850	X	23591	-0-	-15259	-0-					62	1	20908	3	Y	2378	2423	0					53											
											5	4	2616	9																				
*10	40145	X	15774	-0-	-24371	-0-					41	1	13810	3	Y	1747	1706	0		46	1		48											
											1	4	1922	9																				
11	31680	X	NO	RPT	-0-	-31680	-0-								Y	NO	RPT						48											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														
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	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	96 1	25350 3		N	5133	5131 0	1 8		65
						4 4	5646 9							
07	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	106 1	25531 3		N	5431	5419 0			77
						1 4	5974 9							
08	24505 X	24505	-0-	-0-	-0-	103 1	20731 3		N	3335	3345 0			67
						2 4	3669 9							
09	21900 X	17572	-0-	-4328	-0-	267 1	14967 3		N	2032	1947 0	101 1		47
						103 4	2235 9				4 8			
*10	22630 X	21105	-0-	-1525	-0-	253 1	17629 3		N	2701	2684 0	10 1		54
						252 4	2971 9							
11	21900 X	NO RPT	-0-	-21900	-0-				N	NO RPT				54
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														
06	7140 X	723	-0-	-6417	-0-	110 3	613 9		N	557	570 0	1 8		11
						1 1	307 3		N	1474	1447 0	2 8		36
						1621 9								
08	3348 X	1386	-0-	-1962	-0-	1 1	215 3		N	1064	1068 0	2 8		30
						1170 9								
09	1380 X	1377	-0-	-3	-0-	1 1	225 3		N	1046	1044 0	9 8		23
						1151 9								
*10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1 1	238 3		N	1252	1203 0	31 1		35
						1377 9					6 8			
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT				35
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
06	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	7 1	3175 3		N	2666	2629 0	2 8		51
						6 4	2933 9							
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	13 1	5162 3		N	1917	1917 0	4 8		47
						1 4	2109 9							
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	13 1	4869 3		N	1760	1755 0	3 8		49
						1936 9								
09	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	14 1	4826 3		N	3700	3662 0	8 8		79
						1 4	4070 9							
*10	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	11 1	3603 3		N	3139	3048 0	80 1		86
						3453 9					4 8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				86
FOGMT UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
06	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	139 1	14059 3		N	3680	3521 0			331
						21 4	4048 9							
07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	83 1	6831 3		N	1462	1611 0	2 8		180
						12 4	1608 9							
08	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	268 1	9307 3		N	1945	1988 0			137
						21 4	2140 9							
09	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	469 1	8532 3		N	2742	2612 0	2 8		265
						18 4	3016 9							
*10	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	443 1	7910 3		N	2438	2408 0	2 8		292
						15 4	2682 9							
11	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-				N	NO RPT				292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867														
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	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	106 1	8772 3	2958 9	Y	2689	2670 0	1 8		92
07	DLQ G-10	11792	-0-	11792	11792	44 4	7879 3	3784 9	Y	3440	3379 0	1 8		152
08	DLQ G-10	9894	-0-	9894	21686	10 4	7179 3	2592 9	Y	2356	2423 0	2 8		83
09	DLQ G-10	10962	-0-	10962	32648	119 1	8216 3	2616 9	Y	2378	2377 0	3 8		81
*10	39413 X	6765	-0-	-32648	-0-	4 4	4652 3	2049 9	Y	1863	1888 0	1 8		55
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1			Y	NO RPT				55
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226														
06	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	52 1	23027 3	4043 9	Y	3675	3675 0	5 8		73
07	DLQ G-10	26470	-0-	26470	26470	42 4	22613 3	3797 9	Y	3452	3428 0	10 8		87
08	DLQ G-10	25150	-0-	25150	51620	54 1	21351 3		Y	3400	3375 0	15 8		97
09	DLQ G-10	23235	-0-	23235	74855	6 4	20619 3	2550 9	Y	2318	2360 0	3 8		52
*10	94870 X	20015	-0-	-74855	-0-	59 1	17653 3	2308 9	Y	2098	2038 0	54 1		58
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3740 9			Y	NO RPT				58
STUMBERG RANCH UNIT C														
WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
06	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-	7 1	1498 3	28191 9	Y	25628	25447 0			181
07	DLQ G-10	12581	-0-	12581	12581	1 4	1691 3	10883 9	Y	9894	9989 0			86
08	DLQ G-10	6508	-0-	6508	19089	6 4	3626 3		Y	2606	2673 0			19
09	DLQ G-10	4064	-0-	4064	23153	15 1	2941 3		Y	1012	1011 0			20
*10	30984 X	7831	-0-	-23153	-0-	2867 9	5201 3		Y	2336	2308 0			48
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1			Y	NO RPT				48
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
06	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	51 1	22432 3	2494 9	N	2267	2304 0	2 8		45
07	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	41 4	18807 3	2592 9	N	2356	2342 0	1 8		58
08	18755 X	2763	-0-	-15992	-0-	45 1	2413 3		N	312	361 0			9
09	18150 X	2089	-0-	-16061	-0-	5 4	1839 3		N	222	227 0			4
*10	18755 X	3143	-0-	-15612	-0-	7 1	2724 3		N	374	359 0	10 1		9
11	18150 X NO RPT	-0-	-18150	-0-	-0-	343 9			N	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
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	9275 X	3021	-0-	-6254	-0-	82 1	2006 3		N	848	816 0	2 8		41
						933 9								
07	5735 X	4568	-0-	-1167	-0-	31 1	1963 3		N	2330	2347 0	4 8		20
						11 4	2563 9							
08	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	35 1	3347 3		N	3498	3473 0	23 8		22
						2 4	3848 9							
09	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	34 1	3931 3		N	1940	1929 0	5 1		16
						8 4	2134 9				12 8			
*10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	47 1	6451 3		N	2625	2589 0	3 1		29
						1 4	2888 9				20 8			
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-				N	NO RPT				29
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
06	15690 X	3214	-0-	-12476	-0-	4 1	2034 3		N	1065	1063 0			20
						4 4	1172 9							
07	7192 X	5075	-0-	-2117	-0-	7 1	3163 3		N	1731	1708 0	1 8		42
						1 4	1904 9							
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	7 1	2715 3		N	1572	1569 0	1 8		44
						1729 9								
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	7 1	2611 3		N	2291	2285 0			50
						1 4	2520 9							
*10	3317 X	1830	-0-	-1487	-0-	3 1	871 3		N	869	872 0	24 1		23
						956 9								
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				N	NO RPT				23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
06	8310 X	1308	-0-	-7002	-0-	40 1	962 3		N	278	283 0			13
						306 9								
07	5115 X	1476	-0-	-3639	-0-	15 1	958 3		N	453	463 0			3
						5 4	498 9							
08	2542 X	2473	-0-	-69	-0-	17 1	1615 3		N	764	759 0	4 8		4
						1 4	840 9							
09	2460 X	2171	-0-	-289	-0-	16 1	1747 3		N	368	369 0	1 1		2
						3 4	405 9							
*10	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	8 1	1152 3		N	233	233 0			2
						256 9								
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT				2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
06	8100 X	3018	-0-	-5082	-0-	68 1	1664 3		N	1169	1164 0			56
						1286 9								
07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	29 1	1849 3		N	3233	3263 0	1 8		25
						10 4	3556 9							
08	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	27 1	2499 3		N	3830	3830 0	3 8		22
						1 4	4213 9							
09	4170 X	3216	-0-	-954	-0-	16 1	1854 3		N	1220	1229 0	3 1		9
						4 4	1342 9				1 8			
*10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	29 1	4057 3		N	1039	1033 0	1 1		11
						1 4	1143 9				3 8			
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
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	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	80	1	20854	3	N	3569	3564	0	44
						3	4	3926	9					
07	24760 X	24760	-0-	-0-	-0-	88	1	20853	3	N	3472	3468	0	48
						3819	9							
08	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	93	1	18653	3	N	2313	2316	0	45
						2	4	2544	9					
09	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	257	1	14393	3	N	2917	2748	0	63
						99	4	3209	9			143	1	
*10	14B2 EXT	18182	-0-	18182	18182	205	1	14203	3	N	3247	3235	0	62
						202	4	3572	9			1	8	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18182					N	NO RPT			62
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 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-
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466														
06	1740 X	1270	-0-	-470	-0-	32	1	1008	3	Y	206	206	0	7
						3	4	227	9					
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	38	41	0	4
						42	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
06	1290 X	1179	-0-	-111	-0-	32	1	1044	3	Y	91	91	0	5
						3	4	100	9					
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	3	Y	115	115	0	5
						5	4	127	9					
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1149	3	Y	115	114	0	6
						4	4	127	9					
09	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	878	3	Y	89	85	0	5
						2	4	98	9			5	8	
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	3	Y	105	105	0	5
						1	4	116	9					
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
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	3510 X	2848	-0-	-662	-0-	78	1	2499	3	Y	240	242	0	5
07	3503 X	856	-0-	-2647	-0-	26	1	760	3	Y	62	64	0	3
08	3503 X	3305	-0-	-198	-0-	94	1	2936	3	Y	242	241	0	4
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	84	1	3038	3	Y	273	273	0	4
*10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	89	1	3157	3	Y	297	298	0	3
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	5	4	327	9	Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
06	14B2 EXT	387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0	1
07	14B2 EXT	61	-0-	61	484	2	1	56	3	Y	3	3	0	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	484	3	9			Y	-0-	1	0	-0-
09	484 X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-			-0-
*10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	3	3	0	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
06	T. A.	100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0	-0-
07	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	6	9			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	8	7	0	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076														
06	10770 X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0	1
07	10757 X	9673	-0-	-1084	-0-	25	4	230	9					
08	10602 X	9141	-0-	-1461	-0-	319	1	9121	3	Y	182	182	0	1
09	9930 X	8474	-0-	-1456	-0-	33	4	200	9					
10	9765 X	9086	-0-	-679	-0-	279	1	8621	3	Y	192	192	0	1
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	30	4	211	9					
						225	1	8007	3	Y	199	199	0	1
						23	4	219	9					
						243	1	8563	3	Y	240	240	0	1
						16	4	264	9					
										Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453														
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675														
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	1099	-0-	1099	1099	11	1	420	3	Y	607	600	0	7
						668	9							
10	14B2 EXT	144	-0-	144	1243	1	1	53	3	Y	82	89	0	-0-
						90	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1243					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832														
06	5100 X	4438	-0-	-662	-0-	124	1	3942	3	Y	330	330	0	7
						9	4	363	9					
07	5332 X	5093	-0-	-239	-0-	160	1	4575	3	Y	310	310	0	7
						17	4	341	9					
08	5332 X	4372	-0-	-960	-0-	127	1	3926	3	Y	279	279	0	7
						12	4	307	9					
09	5160 X	4207	-0-	-953	-0-	106	1	3791	3	Y	273	273	0	7
						10	4	300	9					
10	5053 X	4287	-0-	-766	-0-	109	1	3846	3	Y	295	295	0	7
						7	4	325	9					
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	T. A.	31	-0-	31	32	28	3	3	9	Y	3	2	0	1
08	14B2 EXT	23	-0-	23	55	22	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
09	14B2 EXT	84	-0-	84	139	2	1	73	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
06	14B2 EXT	1259	-0-	1259	1259	38	1	1218	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	14B2 EXT	3827	-0-	3827	5086	129	1	3685	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
08	14B2 EXT	4062	-0-	4062	9148	124	1	3858	3	Y	63	61	0	2
						11	4	69	9					
09	12896 X	3748	-0-	-9148	-0-	100	1	3571	3	Y	61	61	0	2
						10	4	67	9					
*10	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	171	1	6028	3	Y	74	73	0	3
						13	4	81	9					
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
06	3000 N	4231	-0-	1231	6168	124	1	3994	3	Y	94	94	0	2
						10	4	103	9					
07	10543 X	4375	-0-	-6168	-0-	142	1	4066	3	Y	140	139	0	3
						13	4	154	9					
08	4960 X	4485	-0-	-475	-0-	135	1	4153	3	Y	166	165	0	4
						14	4	183	9					
09	4800 X	4181	-0-	-619	-0-	110	1	3940	3	Y	110	110	0	4
						10	4	121	9					
10	4898 X	4167	-0-	-731	-0-	111	1	3920	3	Y	117	117	0	4
						7	4	129	9					
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	14B2 EXT	1465	-0-	1465	1465	45	1	1417	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2570	-0-	2570	4035	87	1	2460	3	Y	14	14	0	-0-
08	14B2 EXT	3401	-0-	3401	7436	105	1	3266	3	Y	17	16	0	1
09	7436 X	-0-	-0-	-7436	-0-	11	4	19	9	Y	-0-	1	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
06	0 X	-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-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
06	450 X	-0-	-0-	-450	-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-
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10288 - 14523														
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	26	26	0	-0-
07	992 X	654	-0-	-338	-0-	22	1	602	3	Y	26	25	0	1
08	992 X	662	-0-	-330	-0-	20	1	611	3	Y	26	26	0	1
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	3	Y	47	46	0	2
*10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	56	57	0	1
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	2	4	62	9	Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 10015 - 14694														
06	1260 X	1118	-0-	-142	-0-	32	1	1046	3	Y	34	35	0	1
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	3	Y	42	42	0	1
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	3	Y	32	31	0	1
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	3	Y	26	26	0	1
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	3	Y	27	25	0	2
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	2	4	30	9	Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
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	6870 X	6150	-0-	-720	-0-	177 1	5706 3	Y	228	226 0			5	
07	7006 X	6241	-0-	-765	-0-	16 4	251 9							
08	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	201 1	5749 3	Y	246	246 0			5	
09	6300 X	6074	-0-	-226	-0-	20 4	271 9							
10	6479 X	6036	-0-	-443	-0-	178 1	5538 3	Y	317	317 0			6	
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	20 4	349 9							
						156 1	5566 3	Y	306	305 0			6	
						15 4	337 9							
						156 1	5518 3	Y	317	317 0			6	
						13 4	349 9							
								Y	NO RPT				6	
PILONCILLO													WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 10354 - 14924	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	18 1	589 3	Y	72	71 0			4	
07	1116 X	805	-0-	-311	-0-	1 4	79 9							
08	930 X	920	-0-	-10	-0-	26 1	725 3	Y	47	47 0			4	
09	840 X	750	-0-	-90	-0-	2 4	52 9							
*10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	27 1	848 3	Y	38	37 0			5	
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	3 4	42 9							
						19 1	699 3	Y	29	29 0			5	
						32 9								
						28 1	998 3	Y	45	45 0			5	
						1 4	50 9							
								Y	NO RPT				5	
PILONCILLO													WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570	
06	1800 X	411	-0-	-1389	-0-	9 1	299 3	Y	94	96 0			3	
07	2108 X	679	-0-	-1429	-0-	103 9								
08	2108 X	1793	-0-	-315	-0-	18 1	496 3	Y	150	149 0			4	
09	2040 X	1708	-0-	-332	-0-	165 9								
*10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	41 1	1310 3	Y	398	396 0			6	
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	4 4	438 9							
						35 1	1250 3	Y	381	381 0	1 8		5	
						4 4	419 9							
						45 1	1579 3	Y	187	189 0			3	
						3 4	206 9							
								Y	NO RPT				3	
PILONCILLO													WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683	
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	34 1	1109 3	Y	82	82 0			2	
07	1457 N	1136	-0-	-321	-0-	3 4	90 9							
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	37 1	1059 3	Y	33	34 0			1	
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	4 4	36 9							
*10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	41 1	1256 3	Y	66	66 0			1	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	4 4	73 9							
						37 1	1347 3	Y	61	61 0			1	
						4 4	67 9							
						38 1	1354 3	Y	59	59 0			1	
						2 4	65 9							
								Y	NO RPT				1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7860 X	7020	-0-	-840	-0-	205	1	6596	3	Y	182	181	0	3
						19	4	200	9					
07	7905 X	6972	-0-	-933	-0-	229	1	6565	3	Y	140	139	0	4
						24	4	154	9					
08	7626 X	6785	-0-	-841	-0-	207	1	6424	3	Y	120	119	0	5
						22	4	132	9					
09	7260 X	6332	-0-	-928	-0-	169	1	6005	3	Y	126	126	0	5
						19	4	139	9					
10	7285 X	6575	-0-	-710	-0-	178	1	6255	3	Y	117	117	0	5
						13	4	129	9					
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614	
06	4740 X	4193	-0-	-547	-0-	124	1	3982	3	Y	70	70	0	8
						10	4	77	9					
07	4619 X	4191	-0-	-428	-0-	135	1	3886	3	Y	143	141	0	10
						13	4	157	9					
08	4619 X	4149	-0-	-470	-0-	124	1	3826	3	Y	171	170	0	11
						11	4	188	9					
09	4440 X	3777	-0-	-663	-0-	99	1	3524	3	Y	131	132	0	10
						10	4	144	9					
10	4526 X	4092	-0-	-434	-0-	107	1	3818	3	Y	145	146	0	9
						7	4	160	9					
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO													WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369	
06	6630 X	5073	-0-	-1557	-0-	144	1	4607	3	Y	280	281	0	2
						14	4	308	9					
07	6851 X	5494	-0-	-1357	-0-	175	1	5002	3	Y	272	270	0	4
						18	4	299	9					
08	6696 X	5335	-0-	-1361	-0-	157	1	4876	3	Y	260	260	0	4
						16	4	286	9					
09	6480 X	5292	-0-	-1188	-0-	137	1	4866	3	Y	251	251	0	4
						13	4	276	9					
10	6355 X	5332	-0-	-1023	-0-	139	1	4890	3	Y	266	266	0	4
						10	4	293	9					
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
M O	ALLOW 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	3240 X	2422	-0-	-818	-0-	71	1	2281	3	Y	58	59	0	3
07	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	6	4	64	9	Y	65	65	0	3
08	2852 X	2516	-0-	-336	-0-	83	1	2366	3	Y	80	80	0	3
09	2640 X	2159	-0-	-481	-0-	8	4	72	9	Y	58	58	0	3
10	2697 X	2269	-0-	-428	-0-	75	1	2346	3	Y	56	56	0	3
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	7	4	88	9	Y	NO RPT			3
						57	1	2032	3					
						6	4	64	9					
						62	1	2141	3					
						4	4	62	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	73	1	2350	3	Y	233	233	0	11
07	3224 X	2643	-0-	-581	-0-	6	4	256	9	Y	230	230	0	11
08	3224 X	2713	-0-	-511	-0-	80	1	2302	3	Y	314	312	0	13
09	2850 X	2599	-0-	-251	-0-	8	4	253	9	Y	278	279	0	12
10	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	74	1	2287	3	Y	310	311	0	11
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	7	4	345	9	Y	NO RPT			11
						63	1	2224	3					
						6	4	306	9					
						64	1	2276	3					
						4	4	341	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
06	6180 X	3994	-0-	-2186	-0-	113	1	3650	3	Y	202	203	0	-0-
07	5735 X	1977	-0-	-3758	-0-	9	4	222	9	Y	87	87	0	-0-
08	5487 X	1880	-0-	-3607	-0-	64	1	1810	3	Y	60	59	0	1
09	5100 X	2048	-0-	-3052	-0-	7	4	96	9	Y	104	102	0	2
10	4836 X	1936	-0-	-2900	-0-	56	1	1752	3	Y	111	111	0	2
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	6	4	66	9	Y	NO RPT			2
						52	1	1876	3					
						6	4	114	9					
						49	1	1761	3					
						4	4	122	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049														
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	3	Y	72	71	0	3
07	1581 X	1438	-0-	-143	-0-	3	4	79	9	Y	53	53	0	3
08	1488 X	1263	-0-	-225	-0-	46	1	1329	3	Y	168	166	0	5
09	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	5	4	58	9	Y	179	178	0	6
10	1798 X	1539	-0-	-259	-0-	34	1	1041	3	Y	53	56	0	3
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	3	4	185	9	Y	NO RPT			3
						34	1	1214	3					
						4	4	197	9					
						40	1	1439	3					
						2	4	58	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011													COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438				
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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		29	1 3 4	936	3 3 9	Y	30	30	0			1
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		41	1 4 4	1162	3 3 9	Y	316	312	0			5
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-		21	1 2 4	640	3 144 9	Y	131	132	0			4
09	990 N	790	-0-	-200	-0-		19	1 114 9	657	3 9	Y	104	104	0			4
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-		21	1 18 9	744	3	Y	16	18	0			2
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT					2

PILONCILLO													WELL #: F 3HC RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143		
06	2790 X	1420	-0-	-1370	-0-		41	1 3 4	1334	3 42 9	Y	38	38	0			5
07	2821 X	2403	-0-	-418	-0-		74	1 8 4	2100	3 221 9	Y	201	199	0			7
08	2821 X	2165	-0-	-656	-0-		56	1 6 4	1750	3 353 9	Y	321	320	0			8
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-		45	1 4 4	1610	3 163 9	Y	148	150	0			6
*10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-		45	1 3 4	1584	3 36 9	Y	33	33	0			6
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-						Y	NO RPT					6

PILONCILLO													WELL #: F 3HL RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984		
06	3000 X	2580	-0-	-420	-0-		74	1 7 4	2404	3 95 9	Y	86	85	0			10
07	3100 X	1918	-0-	-1182	-0-		60	1 6 4	1730	3 122 9	Y	111	111	0			10
08	2852 X	1306	-0-	-1546	-0-		37	1 4 4	1162	3 103 9	Y	94	93	0			11
09	2760 X	1430	-0-	-1330	-0-		36	1 4 4	1290	3 100 9	Y	91	91	0			11
10	2790 X	1539	-0-	-1251	-0-		40	1 2 4	1409	3 88 9	Y	80	81	0			10
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						Y	NO RPT					10

PILONCILLO													WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490		
06	6450 X	6122	-0-	-328	-0-		182	1 17 4	5827	3 96 9	Y	87	87	0			17
07	6665 X	5898	-0-	-767	-0-		196	1 20 4	5591	3 91 9	Y	83	83	0			17
08	5952 X	5643	-0-	-309	-0-		173	1 19 4	5342	3 109 9	Y	99	98	0			18
09	6120 X	5711	-0-	-409	-0-		154	1 15 4	5473	3 69 9	Y	63	63	0			18
10	6324 X	5876	-0-	-448	-0-		159	1 13 4	5612	3 92 9	Y	84	85	0			17
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-						Y	NO RPT					17

PILONCILLO													WELL #: D 8HB RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334		
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 OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935															
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	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-
PILONCILLO															
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876															
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	162 3	Y		16	16 0				3
07	527 N	172	-0-	-355	-0-	18 9	4 1	155 3	Y	12	11 0				4
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 9	4 1	145 3	Y	8	8 0				4
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	9 9	4 1	138 3	Y	7	6 0				5
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 9	4 1	143 3	Y	9	9 0				5
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	10 9			Y	NO RPT					5
PILONCILLO															
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464															
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	59 1	1878 3	Y		38	37 0	1 8			-0-
07	2666 X	2296	-0-	-370	-0-	5 4	42 9	2172 3	Y	36	36 0				-0-
08	2666 X	2208	-0-	-458	-0-	76 1	40 9	2095 3	Y	35	34 0				1
09	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	67 1	39 9	2209 3	Y	1	1 0				1
10	2046 X	1255	-0-	-791	-0-	7 4	1 9	1219 3	Y	-0-	1 0				-0-
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	6 4	2 4		Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928															
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	78 1	2506 3	Y		66	66 0				5
07	2790 X	2691	-0-	-99	-0-	7 4	73 9	2528 3	Y	61	60 0				6
08	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	88 1	67 9	2590 3	Y	58	58 0				6
09	2700 X	2355	-0-	-345	-0-	8 4	64 9	2228 3	Y	53	54 0				5
10	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	63 1	58 9	2413 3	Y	58	59 0				4
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	68 1	64 9		Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484														
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	12180 X	8656	-0-	-3524	-0-	259 1	8291 3	83 9	83 9	Y	75	76 0		6
07	11625 X	9127	-0-	-2498	-0-	303 1	8685 3	107 9	107 9	Y	97	96 0		7
08	10447 X	8049	-0-	-2398	-0-	249 1	7707 3	65 9	65 9	Y	59	59 0		7
09	9030 X	7239	-0-	-1791	-0-	196 1	6968 3	55 9	55 9	Y	50	51 0		6
10	8959 X	7970	-0-	-989	-0-	217 1	7649 3	89 9	89 9	Y	81	82 0		5
11	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	15 4				Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594														
06	4500 X	4078	-0-	-422	-0-	117 1	3754 3	198 9	198 9	Y	180	180 0		11
07	4154 X	4045	-0-	-109	-0-	130 1	3720 3	182 9	182 9	Y	165	166 0		10
08	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	115 1	3568 3	252 9	252 9	Y	229	229 0		10
09	4020 X	3424	-0-	-596	-0-	89 1	3154 3	172 9	172 9	Y	156	157 0		9
*10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	111 1	3921 3	209 9	209 9	Y	190	190 0		9
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	8 4				Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501														
06	4680 X	3298	-0-	-1382	-0-	95 1	3044 3	150 9	150 9	Y	136	136 0		9
07	4402 X	3251	-0-	-1151	-0-	104 1	2980 3	156 9	156 9	Y	142	141 0		10
08	4402 X	3893	-0-	-509	-0-	112 1	3450 3	320 9	320 9	Y	291	288 0		13
09	4260 X	3844	-0-	-416	-0-	98 1	3490 3	246 9	246 9	Y	224	225 0		12
10	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	102 1	3595 3	265 9	265 9	Y	241	242 0		11
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	6 4				Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589														
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	107 3	11 9	11 9	Y	10	9 0		1
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	18 1	499 3	57 9	57 9	Y	52	51 0		2
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	23 1	705 3	2 4	2 4	Y	70	70 0		2
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	26 1	889 3	2 4	2 4	Y	89	89 0		2
*10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	24 1	825 3	1 4	1 4	Y	83	83 0		2
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	1 4				Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902														
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	4860 X	4452	-0-	-408	-0-	122	1	3940	3	Y	346	345 0	9	
07	4557 X	4444	-0-	-113	-0-	9	4	381	9	Y	261	261 0	9	
08	4557 X	4319	-0-	-238	-0-	140	1	4004	3	Y	249	250 0	8	
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	13	4	287	9	Y	268	269 0	7	
10	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	127	1	3906	3	Y	234	235 0	6	
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	12	4	274	9	Y	NO RPT		6	
						113	1	4028	3	Y				
						10	4	295	9	Y				
						110	1	3884	3	Y				
						7	4	257	9	Y				
PILONCILLO													WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PILONCILLO													WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646	
06	6240 X	5671	-0-	-569	-0-	163	1	5260	3	Y	213	212 0	12	
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	14	4	234	9	Y	192	192 0	12	
08	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	186	1	5301	3	Y	179	179 0	12	
09	5400 X	5394	-0-	-6	-0-	19	4	211	9	Y	162	162 0	12	
10	5580 X	5467	-0-	-113	-0-	166	1	5154	3	Y	174	174 0	12	
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	18	4	197	9	Y	NO RPT		12	
						143	1	5059	3	Y				
						14	4	178	9	Y				
						145	1	5121	3	Y				
						10	4	191	9	Y				
PILONCILLO													WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036	
06	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	8	9 0	1	
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3	4	9	9	Y	24	23 0	2	
08	2604 X	1840	-0-	-764	-0-	107	1	3069	3	Y	28	27 0	3	
09	2520 X	1668	-0-	-852	-0-	11	4	26	9	Y	27	27 0	3	
*10	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	56	1	1747	3	Y	29	28 0	4	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	6	4	31	9	Y	NO RPT		4	
						45	1	1589	3	Y				
						4	4	30	9	Y				
						45	1	1612	3	Y				
						3	4	32	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 2H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
						RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH		7919 PERF. 9024 - 13550								
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		3300 X	244	-0-	-0-	-3056	-0-	6	1	191	3	Y	43	43	0	1	8		2	
07		3875 X	558	-0-	-0-	-3317	-0-	47	9	14	1	Y	134	132	0				4	
08		3875 X	-0-	-0-	-0-	-3875	-0-	147	9			Y	-0-	4	0				-0-	
09		1080 X	-0-	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-						-0-	
10		992 X	326	-0-	-0-	-666	-0-	6	1	207	3	Y	103	101	0				2	
11		540 X	NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-	113	9			Y	NO RPT						2	
PILONCILLO				WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH		9145 PERF.10058 - 16585								
06		6180 X	5722	-0-	-0-	-458	-0-	169	1	5418	3	Y	109	109	0				7	
07		5952 X	5583	-0-	-0-	-369	-0-	15	4	120	9	Y	86	86	0				7	
08		5952 X	5414	-0-	-0-	-538	-0-	185	1	5284	3	Y	86	86	0				7	
09		5730 X	5067	-0-	-0-	-663	-0-	19	4	95	9	Y	83	83	0				7	
10		5921 X	5308	-0-	-0-	-613	-0-	166	1	5139	3	Y	83	83	0				7	
11		5730 X	NO RPT	-0-	-0-	-5730	-0-	18	4	91	9	Y	79	78	0				8	
PILONCILLO				WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH		8262 PERF. 8509 - 13617								
06		3840 X	3420	-0-	-0-	-420	-0-	136	1	4831	3	Y	79	78	0				8	
07		3937 X	3268	-0-	-0-	-669	-0-	13	4	87	9	Y	87	88	0				7	
08		3937 X	3226	-0-	-0-	-711	-0-	144	1	5058	3	Y	87	88	0				7	
09		3780 X	3200	-0-	-0-	-580	-0-	10	4	96	9	Y	NO RPT						7	
10		3689 X	3118	-0-	-0-	-571	-0-	10	4			Y	NO RPT						7	
11		3420 X	NO RPT	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT						7	
PILONCILLO				WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH		8598 PERF. 8630 - 12457								
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	3275	3	Y	32	33	0				5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	35	9	Y	43	43	0				5	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4	47	9	Y	159	157	0				7	
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2945	3	Y	159	157	0				7	
10		3689 X	3118	-0-	-0-	-571	-0-	10	4	175	9	Y	180	181	0				6	
11		3420 X	NO RPT	-0-	-0-	-3420	-0-	81	1	2912	3	Y	180	181	0				6	
PILONCILLO				WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH		8598 PERF. 8630 - 12457								
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0				2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9			Y	-0-	2	0				-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	11	10	0				1	
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-						-0-	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	612	3	Y	150	149	0				2	
11		60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	165	9			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-	-0-	8	1	307	3	Y	74	75	0				1	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9			Y	NO RPT						1	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277														
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	4800 X	4401	-0-	-399	-0-	127 1	4088 3	10 4	Y	160	158 0			11
07	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	142 1	4041 3	13 4	Y	165	166 0			10
08	4712 X	4260	-0-	-452	-0-	131 1	4055 3	13 4	Y	55	57 0			8
09	4410 X	3376	-0-	-1034	-0-	91 1	3245 3	9 4	Y	28	27 0			9
10	4557 X	3442	-0-	-1115	-0-	93 1	3312 3	5 4	Y	29	29 0			9
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426														
06	7140 X	6727	-0-	-413	-0-	190 1	6112 3	17 4	Y	371	370 0			5
07	7347 X	7100	-0-	-247	-0-	227 1	6498 3	23 4	Y	320	320 0			5
08	7347 X	6548	-0-	-799	-0-	192 1	5937 3	21 4	Y	362	363 0			4
09	7110 X	6109	-0-	-1001	-0-	157 1	5573 3	15 4	Y	331	331 0			4
10	7347 X	6321	-0-	-1026	-0-	165 1	5799 3	13 4	Y	313	313 0			4
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
06	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	162 1	5229 3	14 4	Y	180	179 0			7
07	5983 X	5672	-0-	-311	-0-	185 1	5299 3	19 4	Y	154	154 0			7
08	5983 X	5451	-0-	-532	-0-	168 1	5195 3	18 4	Y	64	66 0			5
09	5760 X	5278	-0-	-482	-0-	142 1	5038 3	14 4	Y	76	75 0			6
10	5797 X	5364	-0-	-433	-0-	145 1	5142 3	10 4	Y	61	62 0			5
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
06	11100 X	10399	-0-	-701	-0-	295 1	9484 3	25 4	Y	541	542 0			4
07	11036 X	10396	-0-	-640	-0-	329 1	9411 3	33 4	Y	566	565 0	1 8		4
08	11036 X	10031	-0-	-1005	-0-	296 1	9171 3	32 4	Y	484	483 0			5
09	10680 X	9634	-0-	-1046	-0-	249 1	8852 3	25 4	Y	462	462 0			5
10	10881 X	10006	-0-	-875	-0-	258 1	9126 3	18 4	Y	549	549 0			5
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	559 3	Y	10	9	0			1
						11 9								
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	33 1	940 3	Y	22	21	0			2
						3 4	24 9							
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	54 1	1674 3	Y	28	27	0			3
						6 4	31 9							
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	36 1	1304 3	Y	4	5	0			2
						4 4	4 9							
*10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	42 1	1492 3	Y	-0-	2	0			-0-
						3 4								
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
06	8370 X	7231	-0-	-1139	-0-	209 1	6717 3	Y	260	260	0			2
						19 4	286 9							
07	7905 X	6339	-0-	-1566	-0-	206 1	5874 3	Y	216	216	0			2
						21 4	238 9							
08	7905 X	6669	-0-	-1236	-0-	200 1	6190 3	Y	234	234	0			2
						22 4	257 9							
09	7650 X	6289	-0-	-1361	-0-	165 1	5867 3	Y	217	217	0			2
						18 4	239 9							
10	7905 X	6307	-0-	-1598	-0-	165 1	5842 3	Y	261	260	0			3
						13 4	287 9							
11	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT					3
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	93 1	2990 3	Y	137	136	0			6
						9 4	151 9							
07	5642 X	3031	-0-	-2611	-0-	98 1	2819 3	Y	95	96	0			5
						9 4	105 9							
08	5642 X	2869	-0-	-2773	-0-	87 1	2690 3	Y	76	77	0			4
						8 4	84 9							
09	4620 X	2665	-0-	-1955	-0-	73 1	2580 3	Y	4	5	0			3
						8 4	4 9							
10	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	72 1	2560 3	Y	-0-	3	0			-0-
						5 4								
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
06	17310 X	13811	-0-	-3499	-0-	402 1	12890 3	Y	441	443	0			10
						34 4	485 9							
07	16895 X	13981	-0-	-2914	-0-	456 1	13063 3	Y	378	380	0			8
						46 4	416 9							
08	15748 X	14671	-0-	-1077	-0-	442 1	13676 3	Y	460	459	0			9
						47 4	506 9							
09	14490 X	13892	-0-	-598	-0-	369 1	13131 3	Y	322	323	0			8
						38 4	354 9							
10	14973 X	14050	-0-	-923	-0-	374 1	13191 3	Y	417	417	0			8
						26 4	459 9							
11	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
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	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	70 1	2251 3	Y	125	123	0			4
						6 4	138 9							
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	112 1	3214 3	Y	113	113	0			4
						11 4	124 9							
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	100 1	3060 3	Y	79	80	0			3
						10 4	87 9							
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	80 1	2883 3	Y	7	8	0			2
						9 4	8 9							
10	2542 X	1495	-0-	-1047	-0-	41 1	1452 3	Y	-0-	2	0			-0-
						2 4								
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	101 1	3243 3	Y	92	92	0			2
						9 4	101 9							
07	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	111 1	3169 3	Y	105	105	0			2
						11 4	116 9							
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	102 1	3140 3	Y	114	114	0			2
						11 4	125 9							
09	3450 X	3335	-0-	-115	-0-	88 1	3114 3	Y	113	111	0			4
						9 4	124 9							
10	3565 X	3364	-0-	-201	-0-	88 1	3115 3	Y	142	142	0			4
						5 4	156 9							
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	17 1	547 3	Y	66	66	0			1
						73 9								
07	1364 X	799	-0-	-565	-0-	24 1	699 3	Y	67	67	0			1
						2 4	74 9							
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	46 1	1430 3	Y	123	122	0			2
						4 4	135 9							
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	51 1	1822 3	Y	184	182	0			4
						6 4	202 9							
*10	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	56 1	1991 3	Y	214	214	0			4
						4 4	235 9							
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
06	2700 X	2633	-0-	-67	-0-	74 1	2351 3	Y	184	185	0			7
						6 4	202 9							
07	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	79 1	2280 3	Y	206	205	0			8
						8 4	227 9							
08	3007 X	2044	-0-	-963	-0-	55 1	1721 3	Y	238	238	0			8
						6 4	262 9							
09	2910 X	2379	-0-	-531	-0-	59 1	2117 3	Y	179	178	0			9
						6 4	197 9							
10	2852 X	2047	-0-	-805	-0-	55 1	1955 3	Y	30	32	0			7
						4 4	33 9							
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
PILONCILLO															//CONT.// 797110														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415															COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
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	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	155	1	14	4	4979	3	Y	193	193	0					3									
07	6138 X	5028	-0-	-1110	-0-	163	1	17	4	4668	3	Y	164	164	0					3									
08	6138 X	5174	-0-	-964	-0-	151	1	16	4	4671	3	Y	305	304	0					4									
09	5940 X	4913	-0-	-1027	-0-	128	1	12	4	4588	3	Y	168	169	0					3									
10	5890 X	5111	-0-	-779	-0-	131	1	10	4	4640	3	Y	300	299	0					4									
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					330	9	Y	NO RPT							4									
PILONCILLO																													
WELL #: E 5HC RRCID -> 268416															COMPL. DATE 09/17/2012										TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	215	3	Y	7	8	0					-0-									
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	20	1	1	4	588	3	Y	21	20	0					1									
08	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3			23	9	Y	-0-	1	0					-0-									
09	420 X	26	-0-	-394	-0-	25	3			1	9	Y	1	1	0					-0-									
10	434 X	7	-0-	-427	-0-	7	3					Y	-0-							-0-									
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-							Y	NO RPT							-0-									
PILONCILLO																													
WELL #: A 8HB RRCID -> 268417															COMPL. DATE 09/01/2012										TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500				
06	2340 X	930	-0-	-1410	-0-	27	1	3	4	874	3	Y	24	24	0					2									
07	2418 X	1342	-0-	-1076	-0-	43	1	5	4	1243	3	Y	46	47	0					1									
08	1829 X	1457	-0-	-372	-0-	44	1	4	4	1357	3	Y	47	48	0					-0-									
09	1680 X	1153	-0-	-527	-0-	30	1	3	4	1068	3	Y	47	46	0					1									
10	1736 X	1015	-0-	-721	-0-	26	1	1	4	929	3	Y	54	55	0					-0-									
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					59	9	Y	NO RPT							-0-									
PILONCILLO																													
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423															COMPL. DATE 09/20/2012										TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448				
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	3	4	1176	3	Y	53	52	0					1									
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	41	1	4	4	1157	3	Y	14	13	0					2									
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	5	4	1542	3	Y	-0-	2	0					-0-									
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	4	4	1362	3	Y	2	2	8					-0-									
*10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	2	4	1365	3	Y	-0-							-0-									
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-							Y	NO RPT							-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893														
M O	ALLOW 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	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2171	3	Y	126	125	0	8
						6	4	139	9					
07	2635 N	736	-0-	-1899	-0-	23	1	668	3	Y	39	40	0	7
						2	4	43	9					
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	44	45	0	6
						2	4	48	9					
09	2370 N	1169	-0-	-1201	-0-	30	1	1046	3	Y	82	82	0	6
						3	4	90	9					
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	3	Y	107	106	0	7
						2	4	118	9					
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO													WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596	
06	14B2 EXT	2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0	2
						8	4	127	9					
07	14B2 EXT	2951	-0-	2951	5882	96	1	2726	3	Y	110	111	0	1
						8	4	121	9					
08	14B2 EXT	4191	-0-	4191	10073	127	1	3906	3	Y	133	133	0	1
						12	4	146	9					
09	13930 X	3857	-0-	-10073	-0-	101	1	3601	3	Y	132	132	0	1
						10	4	145	9					
*10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	103	1	3644	3	Y	122	121	0	2
						6	4	134	9					
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO													WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407	
06	2040 X	1824	-0-	-216	-0-	53	1	1709	3	Y	54	55	0	1
						3	4	59	9					
07	2356 N	1902	-0-	-454	-0-	60	1	1733	3	Y	94	93	0	2
						6	4	103	9					
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1487	3	Y	92	92	0	2
						5	4	101	9					
09	1830 N	1542	-0-	-288	-0-	40	1	1417	3	Y	74	74	0	2
						4	4	81	9					
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	3	Y	85	85	0	2
						3	4	94	9					
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO													WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980	
06	11610 X	10175	-0-	-1435	-0-	295	1	9482	3	Y	339	339	0	1
						25	4	373	9					
07	11811 X	10421	-0-	-1390	-0-	337	1	9670	3	Y	345	344	0	1
						34	4	380	9				1 8	
08	11811 X	9322	-0-	-2489	-0-	280	1	8657	3	Y	323	324	0	-0-
						30	4	355	9					
09	11310 X	8357	-0-	-2953	-0-	219	1	7795	3	Y	292	292	0	-0-
						22	4	321	9					
10	10509 X	7707	-0-	-2802	-0-	204	1	7201	3	Y	262	262	0	-0-
						14	4	288	9					
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
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.	115	-0-	115	131	3 1	6 9	106 3	Y	5	5 0		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			-0-	
09	131 X	-0-	-0-	-131	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	89 1	8 4	2869 3	Y	165	166 0		4	
07	3999 X	3864	-0-	-135	-0-	121 1	12 4	3438 3	Y	266	263 0		7	
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	116 1	11 4	3606 3	Y	377	376 0		8	
09	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	110 1	10 4	3911 3	Y	408	407 0		9	
*10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	125 1	8 4	4424 3	Y	497	498 0		8	
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			547 9	Y	NO RPT			8	
PILONCILLO														
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
06	6630 X	5856	-0-	-774	-0-	163 1	14 4	5262 3	Y	379	376 0		7	
07	6231 X	5009	-0-	-1222	-0-	158 1	17 4	4548 3	Y	260	260 0		7	
08	5921 X	4804	-0-	-1117	-0-	144 1	15 4	4450 3	Y	177	178 0		6	
09	5850 X	4818	-0-	-1032	-0-	126 1	12 4	4497 3	Y	166	167 0		5	
10	6045 X	1154	-0-	-4891	-0-	30 1	1 4	1078 3	Y	41	43 0		3	
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			45 9	Y	NO RPT			3	
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	6 9	88 3	Y	5	5 0		1	
07	14B2 EXT	147	-0-	147	147	4 1	4 9	139 3	Y	4	4 0		1	
08	14B2 EXT	205	-0-	205	352	5 1	20 9	180 3	Y	18	17 0		2	
09	14B2 EXT	201	-0-	201	553	4 1	9 9	188 3	Y	8	8 0		2	
10	14B2 EXT	219	-0-	219	772	6 1	12 9	201 3	Y	11	11 0		2	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	772				Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC				//CONT.// 797110														
PILONCILLO				WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH		9651 PERF.10048 - 14969						
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	1770 X	290	-0-	-1480	-0-			9	1	271	3	Y	9	9	0			-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-			10	9									-0-
08	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-			31	1	865	3	Y	49	49	0			-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-			2	4	54	9							-0-
*10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-			34	1	1065	3	Y	83	83	0			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			4	4	91	9							
								35	1	1269	3	Y	143	142	0			1
								4	4	157	9							
								38	1	1316	3	Y	161	161	0			1
								2	4	177	9							
												Y	NO RPT					1
PILONCILLO				WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8109 PERF. 8262 - 13659						
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-			131	1	4194	3	Y	609	605	0			12
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-			12	4	670	9							12
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-			148	1	4237	3	Y	619	618	0	1	8	12
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-			14	4	681	9							
*10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-			129	1	4002	3	Y	583	584	0			11
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			13	4	641	9							
								110	1	3899	3	Y	521	523	0			9
								10	4	573	9							
								113	1	3982	3	Y	370	373	0			6
								8	4	407	9							
												Y	NO RPT					6
PILONCILLO				WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH		8663 PERF. 8710 - 13134						
06	3810 X	3324	-0-	-486	-0-			97	1	3073	3	Y	132	133	0			2
07	3937 X	3266	-0-	-671	-0-			9	4	145	9							
08	3813 X	3159	-0-	-654	-0-			107	1	3039	3	Y	99	99	0			2
09	3660 X	2943	-0-	-717	-0-			11	4	109	9							
10	3596 X	3105	-0-	-491	-0-			94	1	2937	3	Y	107	107	0			2
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			10	4	118	9							
								78	1	2739	3	Y	107	106	0			3
								8	4	118	9							
								82	1	2893	3	Y	114	113	0	1	8	3
								5	4	125	9							
												Y	NO RPT					3
PILONCILLO				WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 8724 - 12983						
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-			27	1	858	3	Y	27	27	0			2
07	961 N	958	-0-	-3	-0-			3	4	30	9							
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-			31	1	892	3	Y	30	30	0			2
09	930 N	770	-0-	-160	-0-			2	4	33	9							
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-			29	1	895	3	Y	31	31	0			2
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			3	4	34	9							
								20	1	720	3	Y	27	27	0			2
								30	9									
								19	1	668	3	Y	29	28	0			3
								32	9									
												Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	2220 X	1871	-0-	-349	-0-	54	1	1760	3	Y	48	48	0	-0-
						4	4	53	9					
07	2387 X	830	-0-	-1557	-0-	26	1	741	3	Y	55	54	0	1
						2	4	61	9					
08	2387 X	1666	-0-	-721	-0-	51	1	1568	3	Y	38	37	0	2
						5	4	42	9					
09	2310 X	999	-0-	-1311	-0-	26	1	953	3	Y	16	16	0	2
						2	4	18	9					
*10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	3	Y	70	70	0	2
						5	4	77	9					
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919														
06	3270 X	608	-0-	-2662	-0-	16	1	533	3	Y	54	56	0	3
						59	9							
07	3379 X	1484	-0-	-1895	-0-	42	1	1185	3	Y	230	227	0	6
						4	4	253	9					
08	2790 X	1913	-0-	-877	-0-	50	1	1558	3	Y	273	271	0	8
						5	4	300	9					
09	2520 X	2160	-0-	-360	-0-	45	1	1590	3	Y	474	472	0	10
						4	4	521	9					
10	2201 X	1900	-0-	-301	-0-	44	1	1560	3	Y	266	269	0	7
						3	4	293	9					
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	103	103	0	3
						3	4	113	9					
07	2046 X	1948	-0-	-98	-0-	59	1	1697	3	Y	169	169	0	3
						6	4	186	9					
08	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	54	1	1690	3	Y	98	98	0	3
						6	4	108	9					
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	3	Y	93	93	0	3
						6	4	102	9					
*10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	106	106	0	3
						4	4	117	9					
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
06	4050 X	3811	-0-	-239	-0-	103	1	3303	3	Y	360	360	0	7
						9	4	396	9					
07	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	111	1	3200	3	Y	300	301	0	6
						11	4	330	9					
08	3875 X	3572	-0-	-303	-0-	102	1	3173	3	Y	260	260	0	6
						11	4	286	9					
09	3750 X	3395	-0-	-355	-0-	84	1	3020	3	Y	256	255	0	7
						9	4	282	9					
10	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	91	1	3202	3	Y	244	244	0	7
						5	4	268	9					
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
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	6030 X	3881	-0-	-2149	-0-	115 1	3662 3	9 4	95 9	Y	86	85 0		3
07	5580 X	4030	-0-	-1550	-0-	133 1	3818 3	13 4	66 9	Y	60	60 0		3
08	5394 X	3430	-0-	-1964	-0-	103 1	3203 3	11 4	113 9	Y	103	101 0		5
09	5070 X	3583	-0-	-1487	-0-	95 1	3414 3	10 4	64 9	Y	58	58 0		5
*10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	111 1	3932 3	8 4	116 9	Y	105	104 0		6
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
06	4080 X	3417	-0-	-663	-0-	97 1	3112 3	9 4	199 9	Y	181	182 0		4
07	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	96 1	2740 3	9 4	141 9	Y	128	128 0		4
08	3844 X	2967	-0-	-877	-0-	87 1	2704 3	8 4	168 9	Y	153	152 0		5
09	3660 X	3313	-0-	-347	-0-	84 1	3037 3	9 4	183 9	Y	166	166 0		5
10	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	89 1	3167 3	5 4	158 9	Y	144	145 0		4
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
06	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	52 1	1678 3	3 4	118 9	Y	107	107 0		9
07	2201 X	1782	-0-	-419	-0-	56 1	1619 3	6 4	101 9	Y	92	91 0		10
08	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	51 1	1562 3	5 4	81 9	Y	74	74 0		10
09	1920 X	1089	-0-	-831	-0-	29 1	998 3	3 4	59 9	Y	54	55 0		9
10	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	40 1	1424 3	2 4	98 9	Y	89	89 0		9
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875														
06	4500 X	4380	-0-	-120	-0-	121 1	3879 3	9 4	371 9	Y	337	336 0		3
07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	133 1	3823 3	13 4	361 9	Y	328	329 0		2
08	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	119 1	3724 3	11 4	411 9	Y	374	374 0		2
09	4110 X	3893	-0-	-217	-0-	99 1	3520 3	10 4	264 9	Y	240	240 0		2
10	4247 X	4065	-0-	-182	-0-	103 1	3650 3	6 4	306 9	Y	278	278 0		2
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 10HA	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 268883	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8626	- 12872						
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	831 X	831	-0-	-0-	-0-	24 1	799 3	Y	5		3 0				20
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	Y	98		97 0				21
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	54 1	1559 3	Y	240		236 0		1 8		24
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	6 4	108 9	Y	225		224 0		1 8		24
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	52 1	1617 3	Y	226		226 0				24
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	5 4	264 9	Y	NO RPT						24
						29 1	1020 3	Y							
						3 4	248 9	Y							
						42 1	1497 3	Y							
						3 4	249 9	Y							

PILONCILLO				WELL #: A 7HA	RRCID -> 268996	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8481	- 14734					
06	5070 X	4350	-0-	-720	-0-	120 1	3805 3	Y	378		377 0				3
07	5270 X	4289	-0-	-981	-0-	9 4	416 9	Y	390		389 0		1 8		3
08	5270 X	4122	-0-	-1148	-0-	130 1	3717 3	Y	357		357 0				3
09	4830 X	3621	-0-	-1209	-0-	13 4	429 9	Y	258		259 0				2
10	4495 X	3765	-0-	-730	-0-	116 1	3602 3	Y	300		300 0				2
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	11 4	393 9	Y	NO RPT						2
						91 1	3237 3	Y							
						9 4	284 9	Y							
						94 1	3335 3	Y							
						6 4	330 9	Y							

PILONCILLO				WELL #: A 9HY	RRCID -> 269002	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8513	- 12930					
06	3810 X	3521	-0-	-289	-0-	97 1	3105 3	Y	282		283 0				1
07	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	9 4	310 9	Y	281		281 0				1
08	3813 X	3478	-0-	-335	-0-	107 1	3061 3	Y	327		328 0				-0-
09	3660 X	3281	-0-	-379	-0-	11 4	309 9	Y	353		353 0				-0-
10	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	98 1	3010 3	Y	371		371 0				-0-
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	10 4	360 9	Y	NO RPT						-0-
						79 1	2805 3	Y							
						9 4	388 9	Y							
						83 1	2957 3	Y							
						5 4	408 9	Y							

PILONCILLO				WELL #: D 13HB	RRCID -> 269012	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 9232	- 15304					
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	28 1	905 3	Y	14		14 0				-0-
07	248 N	34	-0-	-214	-0-	3 4	15 9	Y	-0-						-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	22		21 0				1
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	49 1	1496 3	Y	-0-		1 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	24 9	Y	-0-						-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
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	1232	-0-	1232	1232	37 1	1192 3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8959	-0-	8959	10191	270 1	7732 3	Y	845	833 0	1 8			11
08	14B2 EXT	2139	-0-	2139	12330	27 4	930 9							
09	13711 X	1381	-0-	-12330	-0-	59 1	1824 3	Y	226	232 0	1 8			4
*10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	7 4	249 9							
11	8280 X NO RPT		-0-	-8280	-0-	32 1	1148 3	Y	179	178 0	1 8			4
						4 4	197 9							
						17 1	597 3	Y	106	107 0				3
						117 9								
								Y	NO RPT					3
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
06	2340 X	2036	-0-	-304	-0-	59 1	1898 3	Y	67	68 0				2
07	2356 X	1886	-0-	-470	-0-	5 4	74 9							
08	2139 X	1560	-0-	-579	-0-	60 1	1730 3	Y	82	81 0				3
09	2070 X	1467	-0-	-603	-0-	6 4	90 9							
10	2108 X	1442	-0-	-666	-0-	47 1	1442 3	Y	60	60 0				3
11	2040 X NO RPT		-0-	-2040	-0-	5 4	66 9							
						38 1	1355 3	Y	64	64 0				3
						4 4	70 9							
						38 1	1324 3	Y	71	71 0				3
						2 4	78 9							
								Y	NO RPT					3
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
06	6060 X	5695	-0-	-365	-0-	153 1	4920 3	Y	553	553 0				9
07	5890 X	5602	-0-	-288	-0-	14 4	608 9							
08	5890 X	5435	-0-	-455	-0-	168 1	4827 3	Y	535	535 0	1 8			8
09	5700 X	4380	-0-	-1320	-0-	18 4	589 9							
10	5890 X	5532	-0-	-358	-0-	152 1	4681 3	Y	533	533 0				8
11	5700 X NO RPT		-0-	-5700	-0-	16 4	586 9							
						109 1	3842 3	Y	381	382 0				7
						10 4	419 9							
						139 1	4890 3	Y	448	447 0				8
						10 4	493 9							
								Y	NO RPT					8
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	18 1	570 3	Y	34	34 0				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 4	37 9							
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	123 3	Y	-0-					-0-
09	630 N	93	-0-	-537	-0-	1 1	41 3	Y	18	17 0				1
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20 9								
11	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-	3 1	90 3	Y	-0-	1 0				-0-
						2 1	75 3	Y	-0-					-0-
								Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 14HZ										RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	3240 X	2265	-0-	-975	-0-	65	1 12018 200	2104	3	Y	82	82	0			10			
07	2573 X	2322	-0-	-251	-0-	74	1 797110	2115	3	Y	114	115	0			9			
08	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	67	1 12018 200	2101	3	Y	189	188	0			10			
09	2460 X	2338	-0-	-122	-0-	59	1 797110	2094	3	Y	163	163	0			10			
*10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	66	1 12018 200	2322	3	Y	190	191	0			9			
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	4	4	209	9	Y	NO RPT					9			
PILONCILLO										WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526									
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	23	1 12018 200	724	3	Y	180	180	0			6			
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	25	1 797110	709	3	Y	175	175	0			6			
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	12	1 12018 200	389	3	Y	77	78	0			5			
09	960 N	585	-0-	-375	-0-	14	1 797110	488	3	Y	75	75	0			5			
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	16	1 12018 200	551	3	Y	90	91	0			4			
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	99	9			Y	NO RPT					4			
PILONCILLO										WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970									
06	2250 X	1904	-0-	-346	-0-	54	1 12018 200	1771	3	Y	68	68	0			4			
07	1984 N	1834	-0-	-150	-0-	58	1 797110	1669	3	Y	92	91	0			5			
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1 12018 200	1528	3	Y	89	88	0			6			
09	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	44	1 797110	1511	3	Y	58	58	0			6			
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1 12018 200	1572	3	Y	58	59	0			5			
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	3	4	64	9	Y	NO RPT					5			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	Y	530	525	0	5
07	T. A.	4600	-0-	4600	7788	114	1	3272	3	Y	1093	1085	0	11
08	T. A.	6563	-0-	6563	14351	181	1	5615	3	Y	678	682	0	6
09	17634 X	3283	-0-	-14351	-0-	21	4	746	9					
*10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	76	1	2670	3	Y	481	482	0	4
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	8	4	529	9					
						135	1	4765	3	Y	464	465	0	3
						10	4	510	9	Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
06	3870 X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	Y	153	152	0	7
07	3999 X	1500	-0-	-2499	-0-	9	4	168	9					
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	48	1	1383	3	Y	58	58	0	7
09	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	5	4	64	9					
10	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	127	1	3910	3	Y	163	162	0	8
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	13	4	179	9					
						91	1	3223	3	Y	113	115	0	6
						9	4	124	9					
						62	1	2181	3	Y	79	80	0	5
						4	4	87	9	Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
06	7830 X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	Y	672	671	0	3
07	7006 X	2363	-0-	-4643	-0-	17	4	739	9					
08	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	70	1	2031	3	Y	231	234	0	-0-
09	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	8	4	254	9					
10	7006 X	6930	-0-	-76	-0-	251	1	7775	3	Y	598	594	0	4
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-	28	4	658	9					
						178	1	6314	3	Y	517	519	0	2
						19	4	569	9					
						175	1	6147	3	Y	541	541	0	2
						13	4	595	9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
06	14B2 EXT	537	-0-	537	719	15	1	471	3	Y	46	45	0	1
07	14B2 EXT	915	-0-	915	1634	51	9							
08	14B2 EXT	572	-0-	572	2206	28	1	795	3	Y	82	82	0	1
09	3024 X	818	-0-	-2206	-0-	2	4	90	9					
*10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	16	1	499	3	Y	52	52	0	1
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	57	9							
						20	1	720	3	Y	71	70	0	2
						78	9							
						21	1	745	3	Y	77	76	0	3
						85	9							
										Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4020 X	2462	-0-	-1558	-0-	69	1	2188	3	Y	181	182	0	4
						6	4	199	9					
07	3751 X	2618	-0-	-1133	-0-	81	1	2314	3	Y	195	194	0	5
						8	4	215	9					
08	3441 X	2785	-0-	-656	-0-	79	1	2460	3	Y	216	215	0	6
						8	4	238	9					
09	3120 X	2647	-0-	-473	-0-	67	1	2391	3	Y	166	167	0	5
						6	4	183	9					
10	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	68	1	2388	3	Y	175	175	0	5
						5	4	193	9					
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888														
06	3780 X	3497	-0-	-283	-0-	99	1	3165	3	Y	204	203	0	10
						9	4	224	9					
07	3906 X	3519	-0-	-387	-0-	110	1	3167	3	Y	210	209	0	11
						11	4	231	9					
08	3906 X	3435	-0-	-471	-0-	100	1	3123	3	Y	183	183	0	11
						11	4	201	9					
09	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	83	1	2968	3	Y	186	185	0	12
						9	4	205	9					
10	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	89	1	3135	3	Y	216	217	0	11
						5	4	238	9					
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
06	4830 X	4001	-0-	-829	-0-	110	1	3535	3	Y	315	314	0	4
						9	4	347	9					
07	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	121	1	3461	3	Y	279	280	0	3
						12	4	307	9					
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	143	1	4413	3	Y	356	355	0	4
						15	4	392	9					
09	3960 X	3800	-0-	-160	-0-	95	1	3380	3	Y	286	287	0	3
						10	4	315	9					
10	4092 X	3859	-0-	-233	-0-	97	1	3412	3	Y	313	314	0	2
						6	4	344	9					
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	186	1	5999	3	Y	435	437	0	2
						17	4	479	9					
07	7843 X	6631	-0-	-1212	-0-	209	1	5974	3	Y	388	388	0	1
						21	4	427	9			1	8	
08	7843 X	6420	-0-	-1423	-0-	187	1	5784	3	Y	389	388	0	2
						21	4	428	9					
09	7140 X	6182	-0-	-958	-0-	158	1	5615	3	Y	358	359	0	1
						15	4	394	9					
10	7068 X	6297	-0-	-771	-0-	161	1	5704	3	Y	381	381	0	1
						13	4	419	9					
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
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	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	47	1	1499	3	Y	136	136	0	7
						3	4	150	9					
07	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	52	1	1475	3	Y	152	152	0	7
						6	4	167	9					
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	3	Y	128	127	0	8
						4	4	141	9					
09	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	35	1	1258	3	Y	186	185	0	9
						4	4	205	9					
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	3	Y	188	188	0	9
						2	4	207	9					
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
06	4080 X	2897	-0-	-1183	-0-	78	1	2533	3	Y	254	254	0	3
						7	4	279	9					
07	3875 X	3059	-0-	-816	-0-	93	1	2690	3	Y	244	243	0	4
						8	4	268	9					
08	3782 X	3179	-0-	-603	-0-	90	1	2827	3	Y	230	229	0	5
						9	4	253	9					
09	3360 X	3020	-0-	-340	-0-	78	1	2744	3	Y	173	174	0	4
						8	4	190	9					
10	3193 X	2906	-0-	-287	-0-	74	1	2627	3	Y	182	182	0	4
						5	4	200	9					
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	55	59	0	1
						61	9							
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	33	34	0	-0-
						36	9							
08	118 X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
09	1890 X	419	-0-	-1471	-0-	10	1	326	3	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
10	1953 X	335	-0-	-1618	-0-	8	1	260	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	259	259	0	2
						3	4	285	9					
07	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	42	1	1219	3	Y	270	270	0	2
						5	4	297	9					
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	1669	3	Y	374	374	0	2
						5	4	411	9					
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	3	Y	352	354	0	-0-
						5	4	387	9					
*10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	367	366	0	1
						4	4	404	9					
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
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	5280 X	4422	-0-	-858	-0-	126 1	4074 3	Y	193	193	0			8
07	5518 X	1707	-0-	-3811	-0-	10 4	212 9	Y	70	72	0			6
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	55 1	1569 3	Y	335	333	0			8
09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	6 4	77 9	Y	233	235	0			6
10	5394 X	4702	-0-	-692	-0-	238 1	7351 3	Y	214	215	0			5
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	27 4	369 9	Y	NO RPT					5
						142 1	5048 3							
						14 4	256 9							
						123 1	4336 3							
						8 4	235 9							
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
06	36030 X	30309	-0-	-5721	-0-	898 1	28802 3	Y	483	483	0			6
07	34534 X	30049	-0-	-4485	-0-	78 4	531 9	Y	448	448	0	1 8		5
08	33883 X	29247	-0-	-4636	-0-	995 1	28460 3	Y	401	400	0			6
09	31920 X	27735	-0-	-4185	-0-	101 4	493 9	Y	346	346	0			6
10	31713 X	28192	-0-	-3521	-0-	899 1	27811 3	Y	259	260	0			5
11	30300 X	NO RPT	-0-	-30300	-0-	96 4	441 9	Y	NO RPT					5
						746 1	26533 3							
						75 4	381 9							
						767 1	27087 3							
						53 4	285 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
06	4230 X	3730	-0-	-500	-0-	103 1	3318 3	Y	273	273	0			5
07	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	9 4	300 9	Y	286	286	0			5
08	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	124 1	3528 3	Y	232	233	0			4
09	3780 X	3534	-0-	-246	-0-	12 4	315 9	Y	218	219	0			3
10	3906 X	3517	-0-	-389	-0-	107 1	3304 3	Y	207	208	0			2
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	11 4	255 9	Y	NO RPT					2
						90 1	3195 3							
						9 4	240 9							
						90 1	3194 3							
						5 4	228 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-	100 1	3212 3	Y	269	269	0			7
07	3968 X	1229	-0-	-2739	-0-	9 4	296 9	Y	89	90	0			6
08	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	37 1	1090 3	Y	368	365	0			9
09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4 4	98 9	Y	285	287	0			7
*10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	173 1	5325 3	Y	304	304	0			7
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	19 4	405 9	Y	NO RPT					7
						105 1	3725 3							
						10 4	314 9							
						106 1	3730 3							
						6 4	334 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
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	6000 X	5181	-0-	-819	-0-	146	1	4678	3	Y	312	313	0	1
						14	4	343	9					
07	5983 X	3883	-0-	-2100	-0-	122	1	3498	3	Y	228	228	0	1
						12	4	251	9					
08	5425 X	2633	-0-	-2792	-0-	78	1	2375	3	Y	156	157	0	-0-
						8	4	172	9					
09	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	143	1	5112	3	Y	405	402	0	3
						14	4	446	9					
10	5363 X	5191	-0-	-172	-0-	131	1	4601	3	Y	408	408	0	3
						10	4	449	9					
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1275	3	Y	353	352	0	10
						3	4	388	9					
07	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	42	1	1167	3	Y	301	302	0	9
						4	4	331	9					
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	Y	267	266	0	10
						4	4	294	9					
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	33	1	1170	3	Y	238	238	0	10
						4	4	262	9					
*10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	252	253	0	9
						2	4	277	9					
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
06	3900 X	3124	-0-	-776	-0-	85	1	2726	3	Y	277	277	0	6
						8	4	305	9					
07	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	94	1	2693	3	Y	248	249	0	5
						8	4	273	9					
08	3472 X	2582	-0-	-890	-0-	74	1	2260	3	Y	219	219	0	5
						7	4	241	9					
09	3300 X	2807	-0-	-493	-0-	69	1	2443	3	Y	263	262	0	6
						6	4	289	9					
10	3410 X	2699	-0-	-711	-0-	65	1	2307	3	Y	294	295	0	5
						4	4	323	9					
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235														
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	3	Y	238	238	0	6
						9	4	262	9					
07	4371 X	3620	-0-	-751	-0-	114	1	3270	3	Y	204	205	0	5
						12	4	224	9					
08	4371 X	3662	-0-	-709	-0-	107	1	3325	3	Y	199	199	0	5
						11	4	219	9					
09	4170 X	3618	-0-	-552	-0-	91	1	3263	3	Y	232	232	0	5
						9	4	255	9					
10	4309 X	3886	-0-	-423	-0-	99	1	3489	3	Y	265	265	0	5
						6	4	292	9					
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	121	121	0	6
						1	4	133	9					
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	137	135	0	8
						1	4	151	9					
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	Y	226	225	0	9
						3	4	249	9					
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	833	3	Y	160	160	0	9
						176	9							
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	875	3	Y	147	148	0	8
						1	4	162	9					
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
06	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	65	1	2078	3	Y	241	241	0	3
						5	4	265	9					
07	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	75	1	2138	3	Y	237	238	0	2
						8	4	261	9					
08	2976 X	2432	-0-	-544	-0-	67	1	2097	3	Y	237	237	0	2
						7	4	261	9					
09	2880 X	2385	-0-	-495	-0-	59	1	2074	3	Y	224	224	0	2
						6	4	246	9					
*10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	3	Y	242	242	0	2
						4	4	266	9					
11	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
06	5460 X	4874	-0-	-586	-0-	139	1	4484	3	Y	216	215	0	4
						13	4	238	9					
07	4991 X	1792	-0-	-3199	-0-	57	1	1644	3	Y	77	78	0	3
						6	4	85	9					
08	4991 X	302	-0-	-4689	-0-	9	1	274	3	Y	17	12	0	3
						19	9						5 8	
09	4830 X	2008	-0-	-2822	-0-	50	1	1791	3	Y	146	144	0	5
						6	4	161	9					
10	4991 X	1099	-0-	-3892	-0-	20	1	728	3	Y	319	318	0	6
						351	9							
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
06	6030 X	5490	-0-	-540	-0-	151	1	4879	3	Y	405	406	0	10
						14	4	446	9					
07	5611 X	5533	-0-	-78	-0-	170	1	4896	3	Y	408	409	0	8
						18	4	449	9				1 8	
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	170	1	5275	3	Y	452	451	0	9
						18	4	497	9					
09	5430 X	5262	-0-	-168	-0-	131	1	4679	3	Y	399	400	0	8
						13	4	439	9					
10	5611 X	5555	-0-	-56	-0-	140	1	4918	3	Y	443	443	0	8
						10	4	487	9					
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
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.	9070	-0-	9070	10759	260 1	8348 3	439 9	439 9	Y	399	396 0		4
07	T. A.	5655	-0-	5655	16414	180 1	5160 3	296 9	296 9	Y	269	269 0		4
08	T. A.	4902	-0-	4902	21316	144 1	4443 3	300 9	300 9	Y	273	272 0		5
09	25264 X	3948	-0-	-21316	-0-	99 1	3523 3	316 9	316 9	Y	287	287 0		5
*10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	103 1	3628 3	316 9	316 9	Y	287	288 0		4
11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	6 4				Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
06	3570 X	3169	-0-	-401	-0-	88 1	2797 3	276 9	276 9	Y	251	251 0		13
07	3689 X	1142	-0-	-2547	-0-	35 1	1002 3	101 9	101 9	Y	92	93 0		12
08	3255 X	278	-0-	-2977	-0-	8 1	244 3	26 9	26 9	Y	24	24 0		12
09	3180 X	1176	-0-	-2004	-0-	29 1	1038 3	106 9	106 9	Y	96	94 0		14
10	3286 X	254	-0-	-3032	-0-	6 1	228 3	20 9	20 9	Y	18	19 0		13
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO														
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578														
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	32 1	992 3	215 9	215 9	Y	195	194 0		5
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	32 1	907 3	167 9	167 9	Y	152	152 0		5
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	37 1	1163 3	227 9	227 9	Y	206	205 0		6
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	32 1	1140 3	230 9	230 9	Y	209	209 0		6
*10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	34 1	1228 3	217 9	217 9	Y	197	197 0		6
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	2 4				Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190														
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	28 1	908 3	207 9	207 9	Y	188	188 0		9
07	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	31 1	868 3	213 9	213 9	Y	194	194 0		9
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	27 1	839 3	246 9	246 9	Y	224	224 0		9
09	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	23 1	819 3	210 9	210 9	Y	191	192 0		8
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	24 1	834 3	204 9	204 9	Y	185	185 0		8
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	1 4				Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	196	1	6294	3	Y	392	393	0		14
						18	4	431	9						
07	8401 X	7364	-0-	-1037	-0-	234	1	6687	3	Y	380	380	0	1 8	13
						25	4	418	9						
08	8401 X	7197	-0-	-1204	-0-	212	1	6537	3	Y	386	386	0		13
						23	4	425	9						
09	7530 X	7029	-0-	-501	-0-	183	1	6464	3	Y	329	329	0		13
						20	4	362	9						
10	7781 X	7164	-0-	-617	-0-	186	1	6581	3	Y	349	348	0		14
						13	4	384	9						
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO													WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403		
06	7650 X	6933	-0-	-717	-0-	202	1	6475	3	Y	215	214	0		7
						19	4	237	9						
07	7254 X	5222	-0-	-2032	-0-	170	1	4857	3	Y	161	161	0		7
						18	4	177	9						
08	7254 X	4871	-0-	-2383	-0-	146	1	4528	3	Y	165	164	0		8
						15	4	182	9						
09	7020 X	5360	-0-	-1660	-0-	139	1	4976	3	Y	211	211	0		8
						13	4	232	9						
10	7161 X	5720	-0-	-1441	-0-	151	1	5324	3	Y	213	214	0		7
						11	4	234	9						
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT				7
PILONCILLO													WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846		
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-
PILONCILLO													WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228		
06	4680 X	4077	-0-	-603	-0-	119	1	3794	3	Y	141	141	0		8
						9	4	155	9						
07	4464 X	1595	-0-	-2869	-0-	52	1	1476	3	Y	55	56	0		7
						6	4	61	9						
08	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	122	1	3762	3	Y	142	140	0		9
						11	4	156	9						
09	4290 X	3887	-0-	-403	-0-	103	1	3627	3	Y	134	133	0		10
						10	4	147	9						
10	4278 X	3729	-0-	-549	-0-	99	1	3499	3	Y	114	115	0		9
						6	4	125	9						
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825																	
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	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		45 1	1426 3	3 4	92 9	Y	84	84 0				5
07	2108 N	482	-0-	-1626	-0-		15 1	436 3	31 9		Y	28	28 0				5
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-		8 1	211 3	17 9		Y	15	15 0				5
09	1560 N	380	-0-	-1180	-0-		10 1	346 3	24 9		Y	22	22 0				5
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-		12 1	429 3	29 9		Y	26	26 0				5
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT					5

PILONCILLO												WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619					
06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		62 1	1994 3	5 4	310 9	Y	282	282 0				5
07	2418 N	2305	-0-	-113	-0-		68 1	1935 3	8 4	294 9	Y	267	268 0				4
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		56 1	1760 3	7 4	262 9	Y	238	239 0				3
09	2340 N	2217	-0-	-123	-0-		52 1	1864 3	6 4	295 9	Y	268	267 0		1 8		3
*10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		52 1	1804 3	4 4	295 9	Y	268	268 0				3
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-						Y	NO RPT					3

PILONCILLO												WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498					
06	13050 X	11787	-0-	-1263	-0-		335 1	10775 3	29 4	648 9	Y	589	589 0				1
07	12400 X	11846	-0-	-554	-0-		376 1	10764 3	38 4	668 9	Y	607	606 0		1 8		1
08	12400 X	11561	-0-	-839	-0-		339 1	10519 3	36 4	667 9	Y	606	605 0				2
09	12000 X	11023	-0-	-977	-0-		284 1	10108 3	29 4	602 9	Y	547	548 0				1
10	12307 X	11863	-0-	-444	-0-		309 1	10917 3	22 4	615 9	Y	559	558 0				2
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-						Y	NO RPT					2

PILONCILLO												WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
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	4590 X	4582	-0-	-8	-0-	134 1	4284 3	12 4	152 9	Y	138	138 0		2
07	5115 X	1510	-0-	-3605	-0-	49 1	1415 3	6 4	40 9	Y	36	37 0		1
08	5115 X	961	-0-	-4154	-0-	29 1	901 3	3 4	28 9	Y	25	24 0		2
09	4860 X	2754	-0-	-2106	-0-	74 1	2586 3	8 4	86 9	Y	78	78 0		2
10	4836 X	2686	-0-	-2150	-0-	69 1	2465 3	5 4	147 9	Y	134	134 0		2
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466														
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	59 1	1898 3	5 4	355 9	Y	323	323 0		3
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	64 1	1829 3	7 4	326 9	Y	296	296 0		3
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	49 1	1503 3	5 4	250 9	Y	227	228 0		2
09	2220 N	1787	-0-	-433	-0-	42 1	1498 3	4 4	243 9	Y	221	220 0	1 8	2
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	42 1	1459 3	2 4	254 9	Y	231	231 0		2
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
06	4260 X	3330	-0-	-930	-0-	97 1	3088 3	9 4	136 9	Y	124	124 0		-0-
07	3813 X	3227	-0-	-586	-0-	105 1	2989 3	11 4	122 9	Y	111	111 0		-0-
08	3813 X	3055	-0-	-758	-0-	92 1	2858 3	9 4	96 9	Y	87	87 0		-0-
09	3600 X	2955	-0-	-645	-0-	78 1	2750 3	8 4	119 9	Y	108	107 0		1
10	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	79 1	2813 3	5 4	128 9	Y	116	116 0		1
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	36 1	1135 3	3 4	185 9	Y	168	168 0		8
07	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	39 1	1109 3	4 4	162 9	Y	147	146 0		9
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	37 1	1096 3	4 4	151 9	Y	137	136 0		10
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	29 1	1016 3	3 4	160 9	Y	145	142 0	1 8	12
*10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28 1	961 3	1 4	173 9	Y	157	157 0		12
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
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	5520 X	4995	-0-	-525	-0-	144 1	4621 3	14 4	216 9	Y	196	194 0		4
07	5332 X	4987	-0-	-345	-0-	160 1	4587 3	17 4	223 9	Y	203	203 0		4
08	5332 X	4773	-0-	-559	-0-	143 1	4428 3	15 4	187 9	Y	170	169 0		5
09	5130 X	4196	-0-	-934	-0-	109 1	3878 3	10 4	199 9	Y	181	181 0		5
10	5208 X	4627	-0-	-581	-0-	121 1	4302 3	8 4	196 9	Y	178	179 0		4
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
06	2190 X	2002	-0-	-188	-0-	54 1	1751 3	4 4	193 9	Y	175	176 0		6
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	58 1	1662 3	6 4	194 9	Y	176	175 0		7
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	51 1	1571 3	5 4	183 9	Y	166	165 0	1 8	7
09	2010 N	1714	-0-	-296	-0-	44 1	1504 3	4 4	162 9	Y	147	145 0	1 8	8
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	45 1	1598 3	3 4	165 9	Y	150	151 0		7
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
06	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	77 1	2490 3	7 4	369 9	Y	335	334 0		4
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	139 1	3965 3	13 4	440 9	Y	400	398 0	1 8	5
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	119 1	3698 3	11 4	271 9	Y	246	248 0		3
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	105 1	3705 3	10 4	288 9	Y	262	262 0		3
10	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	76 1	2698 3	5 4	222 9	Y	202	202 0		3
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
06	5910 X	5090	-0-	-820	-0-	144 1	4628 3	14 4	304 9	Y	276	275 0		8
07	5828 X	5277	-0-	-551	-0-	167 1	4777 3	18 4	315 9	Y	286	286 0		8
08	5828 X	5128	-0-	-700	-0-	151 1	4672 3	16 4	289 9	Y	263	263 0		8
09	5640 X	4936	-0-	-704	-0-	126 1	4502 3	12 4	296 9	Y	269	269 0		8
10	5673 X	5027	-0-	-646	-0-	130 1	4583 3	10 4	304 9	Y	276	276 0		8
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * AMT	EOM BALANCE
06	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	47 1	1531 3	219 9	Y	199	198 0			10
07	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	52 1	1492 3	246 9	Y	224	224 0			10
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	49 1	1509 3	244 9	Y	222	223 0			9
09	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	40 1	1400 3	233 9	Y	212	211 0	1 8		9
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	41 1	1446 3	223 9	Y	203	203 0			9
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	2 4			Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
06	7320 X	6539	-0-	-781	-0-	191 1	6127 3	204 9	Y	185	185 0			6
07	7037 X	6690	-0-	-347	-0-	218 1	6239 3	211 9	Y	192	192 0			6
08	7037 X	6800	-0-	-237	-0-	203 1	6289 3	286 9	Y	260	259 0			7
09	6810 X	6292	-0-	-518	-0-	165 1	5893 3	216 9	Y	196	197 0			6
10	6758 X	6596	-0-	-162	-0-	175 1	6182 3	226 9	Y	205	205 0			6
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	13 4			Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3		Y	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	14 1	420 3		Y	28	28 0			-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	31 9	1369 3	169 9	Y	154	151 0	1 8		2
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	38 1	1357 3	122 9	Y	111	110 0	1 8		2
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	32 1	1152 3	109 9	Y	99	100 0			1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	2 4			Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
06	6180 X	5096	-0-	-1084	-0-	144 1	4616 3	322 9	Y	293	292 0			4
07	6107 X	4899	-0-	-1208	-0-	154 1	4408 3	322 9	Y	293	293 0			4
08	5921 X	4795	-0-	-1126	-0-	140 1	4331 3	309 9	Y	281	281 0			4
09	5460 X	4538	-0-	-922	-0-	116 1	4130 3	281 9	Y	255	255 0			4
10	5363 X	4633	-0-	-730	-0-	120 1	4220 3	285 9	Y	259	259 0			4
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	8 4			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	98	1	2827	3	Y	135	133 0		2
						9	4	149	9					
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	Y	124	124 0		2
						4	4	136	9					
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	Y	95	94 0	1 8	2
						2	4	105	9					
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	Y	62	63 0		1
						68	9							
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
06	T. A.	5388	-0-	5388	33373	158	1	5041	3	Y	159	158 0		5
						14	4	175	9					
07	39100 X	5727	-0-	-33373	-0-	186	1	5338	3	Y	167	167 0		5
						19	4	184	9					
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	170	1	5254	3	Y	164	163 0		6
						18	4	180	9					
09	5400 X	5361	-0-	-39	-0-	143	1	5052	3	Y	138	138 0		6
						14	4	152	9					
10	5580 X	5571	-0-	-9	-0-	149	1	5254	3	Y	144	144 0		6
						10	4	158	9					
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
06	3630 X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262 0		7
						7	4	288	9					
07	3472 X	2635	-0-	-837	-0-	81	1	2326	3	Y	200	200 0		7
						8	4	220	9					
08	3317 X	2729	-0-	-588	-0-	78	1	2410	3	Y	212	210 0	1 8	8
						8	4	233	9					
09	3000 X	2767	-0-	-233	-0-	68	1	2428	3	Y	241	239 0	1 8	9
						6	4	265	9					
*10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	79	1	2789	3	Y	258	258 0		9
						5	4	284	9					
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101 0		10
						7	4	111	9					
07	3131 X	2687	-0-	-444	-0-	87	1	2500	3	Y	84	83 0		11
						8	4	92	9					
08	2666 X	2248	-0-	-418	-0-	68	1	2112	3	Y	55	56 0		10
						7	4	61	9					
09	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	51	1	1842	3	Y	40	40 0		10
						6	4	44	9					
10	2883 X	2138	-0-	-745	-0-	58	1	2035	3	Y	37	37 0		10
						4	4	41	9					
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 797110																				
WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5190 X	4461	-0-	-729	-0-	-0-		126	1	4071	3		Y	231	230	0				6
07	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	-0-		10	4	254	9		Y	56	58	0				4
08	4712 X	4505	-0-	-207	-0-	-0-		129	1	3687	3		Y	227	225	0				6
09	4470 X	4137	-0-	-333	-0-	-0-		13	4	62	9		Y	218	219	0				5
10	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	-0-		132	1	4110	3		Y	234	235	0				4
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	-0-		13	4	250	9		Y	NO RPT						4
								106	1	3781	3									
								10	4	240	9									
								117	1	4168	3		Y							
								8	4	257	9									
PILONCILLO													WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120							
06	2100 X	1716	-0-	-384	-0-	-0-		47	1	1497	3		Y	154	153	0				11
07	2015 N	1631	-0-	-384	-0-	-0-		3	4	169	9		Y	152	152	0				11
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1409	3		Y	231	230	0				12
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-		6	4	167	9		Y	139	138	0		1	8	12
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1801	3		Y	58	60	0				10
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-		7	4	254	9		Y	NO RPT						10
								44	1	1551	3		Y							
								4	4	153	9									
								53	1	1865	3		Y							
								4	4	64	9		Y							
PILONCILLO													WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976							
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	189	3		Y	31	30	0				1
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		34	9				Y	110	110	0				1
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	228	3		Y	162	160	0		1	8	2
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		121	9	699	3		Y	92	92	0		1	8	1
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	178	9		Y	237	236	0				2
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-		15	1	556	3		Y	NO RPT						2
								101	9											
								28	1	986	3		Y							
								1	4	261	9		Y							
PILONCILLO													WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339							
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3	1	9		Y	1	1	0				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3				Y	-0-						-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	48	3		Y	3	3	0				-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-		3	9				Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708						
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49 3	Y	-0-				-0-
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428 3	Y	-0-				-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	16	1	511 3	Y	23	23	0		-0-
						25	9							
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-
10	279 X	160	-0-	-119	-0-	4	1	156 3	Y	-0-				-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
06	5760 X	3521	-0-	-2239	-0-	101	1	3227 3	Y	167	168	0		5
						9	4	184 9						
07	5952 X	4418	-0-	-1534	-0-	137	1	3905 3	Y	330	328	0		7
						13	4	363 9						
08	5301 X	4412	-0-	-889	-0-	119	1	3699 3	Y	530	527	0		10
						11	4	583 9						
09	4980 X	4383	-0-	-597	-0-	105	1	3730 3	Y	489	490	0		9
						10	4	538 9						
10	4898 X	4082	-0-	-816	-0-	105	1	3698 3	Y	248	251	0		6
						6	4	273 9						
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
06	6510 X	5397	-0-	-1113	-0-	151	1	4850 3	Y	347	348	0		6
						14	4	382 9						
07	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	166	1	4749 3	Y	324	325	0		5
						18	4	356 9						
08	6200 X	5112	-0-	-1088	-0-	149	1	4589 3	Y	325	326	0		4
						16	4	358 9						
09	5790 X	4941	-0-	-849	-0-	125	1	4453 3	Y	319	320	0		3
						12	4	351 9						
10	5673 X	4939	-0-	-734	-0-	127	1	4463 3	Y	309	311	0		1
						9	4	340 9						
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-				Y	NO RPT				1
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
06	8400 X	7005	-0-	-1395	-0-	198	1	6332 3	Y	415	416	0		3
						18	4	457 9						
07	8525 X	6925	-0-	-1600	-0-	217	1	6223 3	Y	421	421	0	1 8	2
						22	4	463 9						
08	8339 X	7389	-0-	-950	-0-	215	1	6639 3	Y	465	464	0		3
						23	4	512 9						
09	7530 X	7021	-0-	-509	-0-	181	1	6422 3	Y	363	364	0		2
						19	4	399 9						
10	7378 X	7206	-0-	-172	-0-	186	1	6583 3	Y	385	386	0		1
						13	4	424 9						
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: A 11HE	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				//CONT.// 797110 WELL #: A 11HE	RRCID -> 271337	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8473	-	12683						
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	420 X	228	-0-	-192	-0-		7	1	199	3	Y	20	20	0			3
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-		22	9	319	3	Y	31	32	0			2
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-		11	1	600	3	Y	167	163	0	1	8	5
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-		34	9	184	9							
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-		20	1	361	3	Y	143	142	0	1	8	5
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		2	4	157	9							
							11	1	14	1	Y	176	175	0			6
							157	9	194	9							
							14	1			Y	NO RPT					6
							194	9									
PILONCILLO				WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358	COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8766	-	14570				
06	8610 X	7345	-0-	-1265	-0-		212	1	6785	3	Y	299	298	0			5
07	8215 X	8131	-0-	-84	-0-		19	4	329	9							
08	8215 X	6450	-0-	-1765	-0-		257	1	7349	3	Y	453	452	0	1	8	5
09	7950 X	5347	-0-	-2603	-0-		27	4	498	9							
10	7905 X	6610	-0-	-1295	-0-		190	1	5846	3	Y	357	358	0			4
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-		21	4	393	9							
							138	1	4866	3	Y	300	301	0			3
							13	4	330	9							
							169	1	5993	3	Y	395	395	0			3
							13	4	435	9							
											Y	NO RPT					3
PILONCILLO				WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8529	-	13244				
06	2040 X	1825	-0-	-215	-0-		51	1	1641	3	Y	118	117	0			3
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		3	4	130	9							
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		76	1	2170	3	Y	182	180	0			5
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		8	4	200	9							
*10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		74	1	2299	3	Y	253	251	0	1	8	6
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-		7	4	278	9							
							64	1	2270	3	Y	272	270	0	1	8	7
							6	4	299	9							
							62	1	2202	3	Y	214	216	0			5
							4	4	235	9							
											Y	NO RPT					5
PILONCILLO				WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9170	-	14565				
06	2220 X	165	-0-	-2055	-0-		4	1	150	3	Y	10	11	0			7
07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-		11	9									
08	2666 X	1856	-0-	-810	-0-		247	1	7069	3	Y	60	59	0			8
09	2460 X	533	-0-	-1927	-0-		25	4	66	9							
10	1364 X	593	-0-	-771	-0-		56	1	1725	3	Y	63	63	0			8
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-		6	4	69	9							
							14	1	466	3	Y	48	48	0			8
							53	9									
							14	1	512	3	Y	61	61	0			8
							67	9									
											Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
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	2160 X	1698	-0-	-462	-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0	5
						3	4	122	9					
07	2139 X	1711	-0-	-428	-0-	54	1	1533	3	Y	107	107	0	5
						6	4	118	9					
08	2046 X	1650	-0-	-396	-0-	47	1	1464	3	Y	122	121	0	6
						5	4	134	9					
09	1890 X	1568	-0-	-322	-0-	40	1	1408	3	Y	105	104	0	6
						4	4	116	9			1	8	
10	1922 X	1572	-0-	-350	-0-	40	1	1408	3	Y	111	111	0	6
						2	4	122	9					
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO													WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0	-0-
						41	9							
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	Y	80	79	0	1
						2	4	88	9					
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	135	133	0	2
						4	4	149	9			1	8	
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	32	1	1133	3	Y	136	135	0	2
						3	4	150	9			1	8	
*10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	169	169	0	2
						2	4	186	9					
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO													WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360	
06	4080 X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0	2
						21	9							
07	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	296	1	8498	3	Y	163	162	0	3
						30	4	179	9					
08	4371 X	848	-0-	-3523	-0-	23	1	712	3	Y	101	100	0	4
						2	4	111	9					
09	4230 X	2156	-0-	-2074	-0-	59	1	2056	3	Y	32	32	0	4
						6	4	35	9					
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	30	30	0	4
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO													WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845	
06	4080 X	349	-0-	-3731	-0-	10	1	318	3	Y	19	20	0	-0-
						21	9							
07	4526 X	2007	-0-	-2519	-0-	56	1	1607	3	Y	307	305	0	2
						6	4	338	9					
08	4526 X	1816	-0-	-2710	-0-	47	1	1464	3	Y	273	273	0	2
						5	4	300	9					
09	3360 X	1498	-0-	-1862	-0-	36	1	1313	3	Y	132	133	0	1
						4	4	145	9					
10	2325 X	1357	-0-	-968	-0-	34	1	1178	3	Y	130	131	0	-0-
						2	4	143	9					
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
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	8430 X	6268	-0-	-2162	-0-	175 1	5645 3	16 4	432 9	Y	393	394 0		7
07	7316 X	6359	-0-	-957	-0-	198 1	5681 3	20 4	460 9	Y	418	418 0	1 8	6
08	7316 X	5956	-0-	-1360	-0-	173 1	5362 3	19 4	402 9	Y	365	366 0		5
09	7080 X	5386	-0-	-1694	-0-	136 1	4839 3	13 4	398 9	Y	362	362 0		5
10	6820 X	5637	-0-	-1183	-0-	144 1	5057 3	10 4	426 9	Y	387	387 0		5
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
06	T. A.	4306	-0-	4306	7371	122 1	3940 3	9 4	235 9	Y	214	212 0		2
07	3100 N	4977	-0-	1877	9248	158 1	4542 3	16 4	261 9	Y	237	237 0		2
08	3100 N	3970	-0-	870	10118	116 1	3624 3	11 4	219 9	Y	199	199 0		2
09	13947 X	3829	-0-	-10118	-0-	99 1	3549 3	10 4	171 9	Y	155	155 0		2
*10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	93 1	3326 3	5 4	184 9	Y	167	166 0		3
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	54 1	1715 3	3 4	252 9	Y	229	229 0		8
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	65 1	1877 3	7 4	228 9	Y	207	207 0		8
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	55 1	1698 3	6 4	266 9	Y	242	243 0		7
09	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	45 1	1605 3	4 4	262 9	Y	238	238 0		7
*10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	55 1	1939 3	4 4	206 9	Y	187	188 0		6
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
06	7500 X	4094	-0-	-3406	-0-	112 1	3612 3	9 4	361 9	Y	328	329 0		1
07	7812 X	4731	-0-	-3081	-0-	146 1	4172 3	14 4	399 9	Y	363	362 0		2
08	7812 X	6490	-0-	-1322	-0-	186 1	5741 3	21 4	542 9	Y	493	492 0		3
09	7500 X	6298	-0-	-1202	-0-	158 1	5638 3	16 4	486 9	Y	442	444 0		1
10	6975 X	6564	-0-	-411	-0-	165 1	5846 3	13 4	540 9	Y	491	491 0		1
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
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	21450 X	18074	-0-	-3376	-0-	509 1	16368 3	1153 9	1153 9	Y	1048	1047 0		8
07	20181 X	19917	-0-	-264	-0-	629 1	18003 3	1222 9	1222 9	Y	1111	1108 0	2 8	9
08	20181 X	18703	-0-	-1478	-0-	551 1	17082 3	1013 9	1013 9	Y	921	924 0		6
09	18750 X	16177	-0-	-2573	-0-	417 1	14832 3	886 9	886 9	Y	805	807 0		4
10	18662 X	16200	-0-	-2462	-0-	420 1	14841 3	909 9	909 9	Y	826	827 0		3
11	19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-	30 4				Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
06	T. A.	5929	-0-	5929	10501	162 1	5222 3	531 9	531 9	Y	483	477 0		6
07	16681 X	6180	-0-	-10501	-0-	196 1	5595 3	369 9	369 9	Y	335	337 0		4
08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	174 1	5366 3	382 9	382 9	Y	347	347 0		4
09	5940 X	5600	-0-	-340	-0-	143 1	5099 3	344 9	344 9	Y	313	314 0		3
10	6138 X	5106	-0-	-1032	-0-	134 1	4720 3	242 9	242 9	Y	220	222 0		1
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	10 4				Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
06	18480 X	16250	-0-	-2230	-0-	466 1	14940 3	803 9	803 9	Y	730	731 0		4
07	17794 X	14709	-0-	-3085	-0-	471 1	13498 3	693 9	693 9	Y	630	631 0	1 8	2
08	17794 X	14810	-0-	-2984	-0-	441 1	13640 3	682 9	682 9	Y	620	620 0		2
09	17220 X	13245	-0-	-3975	-0-	344 1	12252 3	615 9	615 9	Y	559	559 0		2
10	16988 X	13878	-0-	-3110	-0-	362 1	12802 3	688 9	688 9	Y	625	626 0		1
11	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-	26 4				Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981														
06	3000 N	7296	-0-	4296	4296	196 1	6309 3	773 9	773 9	Y	703	695 0		8
07	3100 N	1819	-0-	-1281	3015	51 1	1465 3	297 9	297 9	Y	270	274 0		4
08	3100 N	2512	-0-	-588	2427	74 1	2298 3	133 9	133 9	Y	121	123 0		2
09	8827 X	6400	-0-	-2427	-0-	165 1	5858 3	359 9	359 9	Y	326	324 0		4
*10	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	165 1	5861 3	509 9	509 9	Y	463	462 0		5
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	13 4				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
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)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	20310 X	17174	-0-	-3136	-0-	491	1	15790	3	Y	773	773	0	4
						43	4	850	9					
07	19561 X	17838	-0-	-1723	-0-	572	1	16359	3	Y	771	770	0	4
						59	4	848	9			1	8	
08	19561 X	16362	-0-	-3199	-0-	485	1	15038	3	Y	715	715	0	4
						52	4	787	9					
09	18420 X	15228	-0-	-3192	-0-	394	1	14038	3	Y	687	687	0	4
						40	4	756	9					
10	17918 X	15251	-0-	-2667	-0-	398	1	14023	3	Y	729	731	0	2
						28	4	802	9					
11	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227				Y	-0-				-0-
07	1271 X	20	-0-	-1251	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
09	1230 X	52	-0-	-1178	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	0	1
						12	9							
*10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	39	38	0	2
						43	9							
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
06	19020 X	15873	-0-	-3147	-0-	455	1	14588	3	Y	718	718	0	-0-
						40	4	790	9					
07	19220 X	14992	-0-	-4228	-0-	480	1	13755	3	Y	643	642	0	-0-
						50	4	707	9			1	8	
08	18476 X	14278	-0-	-4198	-0-	424	1	13124	3	Y	624	624	0	-0-
						44	4	686	9					
09	16710 X	13823	-0-	-2887	-0-	358	1	12723	3	Y	640	640	0	-0-
						38	4	704	9					
10	16895 X	14369	-0-	-2526	-0-	374	1	13223	3	Y	678	678	0	-0-
						26	4	746	9					
11	15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	269	270	0	3
						3	4	296	9					
07	2356 X	1809	-0-	-547	-0-	50	1	1426	3	Y	297	297	0	3
						6	4	327	9					
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	61	1	1890	3	Y	413	412	0	4
						7	4	454	9					
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	51	1	1837	3	Y	464	463	0	5
						6	4	510	9					
*10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	52	1	1837	3	Y	458	460	0	3
						4	4	504	9					
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	486	1	15584	3	Y	809	813	0		4				
07	30690 X	14731	-0-	-15959	-0-	43	4	890	9	Y	706	706	0	1 8	3				
08	30690 X	13627	-0-	-17063	-0-	469	1	13438	3	Y	675	676	0		2				
09	29700 X	12732	-0-	-16968	-0-	47	4	777	9	Y	681	681	0		2				
10	23994 X	13114	-0-	-10880	-0-	402	1	12440	3	Y	711	711	0		2				
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-	42	4	743	9	Y	NO RPT				2				
PILONCILLO															WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638				
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	3	Y	263	263	0		3				
07	3100 N	3568	-0-	468	468	5	4	289	9	Y	298	299	0		2				
08	3100 N	3401	-0-	301	769	110	1	3119	3	Y	224	223	0	1 8	2				
09	3000 N	3445	-0-	445	1214	11	4	328	9	Y	251	250	0	1 8	2				
*10	3100 N	3781	-0-	681	1895	98	1	3047	3	Y	286	285	0		3				
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	65	10	4	246	9	Y	NO RPT				3				
PILONCILLO															WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925				
06	42390 X	28854	-0-	-13536	-0-	806	1	25879	3	Y	1907	1901	0	1 8	20				
07	39277 X	30668	-0-	-8609	-0-	71	4	2098	9	Y	1997	1993	0	3 8	21				
08	39277 X	29994	-0-	-9283	-0-	958	1	27416	3	Y	1870	1871	0		20				
09	29286 X	29286	-0-	-0-	-0-	97	4	2197	9	Y	1864	1865	0		19				
*10	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	870	1	26976	3	Y	2035	2036	0	2 8	16				
11	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-	91	4	2057	9	Y	NO RPT				16				
PILONCILLO															WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687				
06	24300 X	19853	-0-	-4447	-0-	565	1	18143	3	Y	996	997	0		4				
07	22351 X	19957	-0-	-2394	-0-	49	4	1096	9	Y	968	967	0	1 8	4				
08	22351 X	19712	-0-	-2639	-0-	636	1	18192	3	Y	931	932	0		3				
09	21630 X	18701	-0-	-2929	-0-	64	4	1065	9	Y	935	934	0		4				
10	21452 X	19002	-0-	-2450	-0-	582	1	18045	3	Y	988	987	0	1 8	4				
11	19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-	61	4	1024	9	Y	NO RPT				4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC																							
PILONCILLO																							
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841														COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749									
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	9120 X	7225	-0-		-1895	-0-		205	1	6541	3		Y	418	420	0			7				
								19	4	460	9												
07	8959 X	8184	-0-		-775	-0-		257	1	7358	3		Y	493	492	0	1	8	7				
								27	4	542	9												
08	8959 X	7778	-0-		-1181	-0-		227	1	7010	3		Y	471	470	0			8				
								23	4	518	9												
09	8670 X	7634	-0-		-1036	-0-		194	1	6912	3		Y	462	462	0			8				
								20	4	508	9												
10	8525 X	7133	-0-		-1392	-0-		183	1	6478	3		Y	417	418	0			7				
								13	4	459	9												
11	7920 X	NO RPT	-0-		-7920	-0-							Y	NO RPT					7				
PILONCILLO														WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880									
06	18060 X	14962	-0-		-3098	-0-		445	1	14330	3		Y	134	140	0			-0-				
								40	4	147	9												
07	17577 X	15736	-0-		-1841	-0-		497	1	14213	3		Y	886	877	0	1	8	8				
								51	4	975	9												
08	17577 X	14865	-0-		-2712	-0-		434	1	13453	3		Y	847	846	0			9				
								46	4	932	9												
09	16650 X	13984	-0-		-2666	-0-		358	1	12694	3		Y	813	814	0			8				
								38	4	894	9												
10	16399 X	14024	-0-		-2375	-0-		361	1	12760	3		Y	797	799	0			6				
								26	4	877	9												
11	15240 X	NO RPT	-0-		-15240	-0-							Y	NO RPT					6				
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-				
PILONCILLO														WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035									
06	25110 X	23251	-0-		-1859	-0-		635	1	20408	3		Y	1957	1949	0	1	8	21				
								55	4	2153	9												
07	23529 X	22175	-0-		-1354	-0-		701	1	20104	3		Y	1180	1187	0	2	8	12				
								72	4	1298	9												
08	23529 X	21400	-0-		-2129	-0-		626	1	19428	3		Y	1164	1164	0			12				
								66	4	1280	9												
09	22770 X	20483	-0-		-2287	-0-		526	1	18658	3		Y	1134	1135	0			11				
								52	4	1247	9												
10	23529 X	21572	-0-		-1957	-0-		557	1	19673	3		Y	1185	1185	0	1	8	10				
								38	4	1304	9												
11	22770 X	NO RPT	-0-		-22770	-0-							Y	NO RPT					10				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709																	
M O	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14370 X	12988	-0-	-1382	-0-		365	1	11702	3		Y	809	810	0		4
							31	4	890	9							
07	13764 X	13265	-0-	-499	-0-		417	1	11905	3		Y	819	817	0	1 8	5
							42	4	901	9							
08	13764 X	12624	-0-	-1140	-0-		367	1	11358	3		Y	782	782	0		5
							39	4	860	9							
09	13320 X	11706	-0-	-1614	-0-		297	1	10534	3		Y	768	769	0		4
							30	4	845	9							
10	13547 X	12690	-0-	-857	-0-		324	1	11422	3		Y	838	839	0		3
							22	4	922	9							
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-							Y	NO RPT				3
PILONCILLO														WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921			
06	9150 X	8194	-0-	-956	-0-		233	1	7494	3		Y	405	405	0		3
							21	4	446	9							
07	8742 X	8297	-0-	-445	-0-		264	1	7556	3		Y	409	409	0	1 8	2
							27	4	450	9							
08	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-		239	1	7358	3		Y	396	397	0		1
							27	4	436	9							
09	8190 X	7374	-0-	-816	-0-		189	1	6748	3		Y	379	380	0		-0-
							20	4	417	9							
10	8463 X	7293	-0-	-1170	-0-		189	1	6669	3		Y	384	384	0		-0-
							13	4	422	9							
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-							Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158			
06	18750 X	17073	-0-	-1677	-0-		490	1	15711	3		Y	754	754	0		3
							43	4	829	9							
07	19654 X	16990	-0-	-2664	-0-		543	1	15547	3		Y	769	768	0	1 8	3
							54	4	846	9							
08	19654 X	16132	-0-	-3522	-0-		478	1	14792	3		Y	738	738	0		3
							50	4	812	9							
09	17910 X	15976	-0-	-1934	-0-		416	1	14762	3		Y	687	687	0		3
							42	4	756	9							
10	18011 X	15867	-0-	-2144	-0-		413	1	14610	3		Y	740	741	0		2
							30	4	814	9							
11	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-							Y	NO RPT				2
PILONCILLO														WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024			
06	17430 X	14019	-0-	-3411	-0-		397	1	12745	3		Y	766	766	0		3
							34	4	843	9							
07	17515 X	14372	-0-	-3143	-0-		453	1	12974	3		Y	817	815	0	1 8	4
							46	4	899	9							
08	15562 X	14037	-0-	-1525	-0-		412	1	12756	3		Y	752	753	0		3
							42	4	827	9							
09	15060 X	13877	-0-	-1183	-0-		357	1	12675	3		Y	734	734	0		3
							38	4	807	9							
10	15066 X	13988	-0-	-1078	-0-		360	1	12699	3		Y	821	822	0		2
							26	4	903	9							
11	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-							Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
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	11430 X	11001	-0-	-429	-0-	310 1	9949 3	27 4	715 9	Y	650	651 0		6
07	11749 X	11289	-0-	-460	-0-	355 1	10154 3	37 4	743 9	Y	675	674 0	1 8	6
08	11749 X	10887	-0-	-862	-0-	321 1	9964 3	33 4	569 9	Y	517	518 0		5
09	11370 X	10849	-0-	-521	-0-	280 1	9941 3	28 4	600 9	Y	545	546 0		4
10	11749 X	11083	-0-	-666	-0-	286 1	10093 3	20 4	684 9	Y	622	623 0		3
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
06	3810 X	2377	-0-	-1433	-0-	65 1	2117 3	6 4	189 9	Y	172	172 0		6
07	3379 X	1864	-0-	-1515	-0-	58 1	1675 3	6 4	125 9	Y	114	115 0		5
08	3348 X	2198	-0-	-1150	-0-	63 1	1954 3	7 4	174 9	Y	158	157 0		6
09	2760 X	2196	-0-	-564	-0-	56 1	1971 3	6 4	163 9	Y	148	148 0		6
10	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	62 1	2174 3	4 4	195 9	Y	177	177 0		6
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	40 1	1287 3	3 4	168 9	Y	153	153 0		4
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	49 1	1414 3	6 4	183 9	Y	166	166 0		4
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	41 1	1274 3	4 4	135 9	Y	123	123 0		4
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	44 1	1535 3	4 4	157 9	Y	143	142 0		5
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	34 1	1212 3	2 4	88 9	Y	80	81 0		4
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1 0		-0-
07	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
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	14B2 EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	14B2 EXT	319	-0-	319	333	10	1	281	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-			-0-
09	333 X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032														
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	823	-0-	823	823	26	1	725	3	Y	64	63	0	1
						2	4	70	9					
08	T. A.	279	-0-	279	1102	8	1	247	3	Y	22	22	0	1
						24	9							
09	T. A.	276	-0-	276	1378	6	1	246	3	Y	22	21	0	2
						24	9							
10	T. A.	2	-0-	2	1380	2	3			Y	-0-	2	0	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1380					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0	7
						3	4	96	9					
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	33	1	947	3	Y	156	156	0	7
						3	4	172	9					
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	154	154	0	7
						3	4	169	9					
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	93	93	0	6
						2	4	102	9				1 8	
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	832	3	Y	133	133	0	6
						1	4	146	9					
11	1020 N NO RPT	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
06	11940 X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0	5
						25	4	548	9					
07	11346 X	10596	-0-	-750	-0-	341	1	9746	3	Y	432	432	0	4
						34	4	475	9				1 8	
08	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	309	1	9552	3	Y	343	345	0	2
						33	4	377	9					
09	10860 X	10160	-0-	-700	-0-	269	1	9555	3	Y	280	280	0	2
						28	4	308	9					
10	11222 X	10278	-0-	-944	-0-	275	1	9692	3	Y	266	266	0	2
						18	4	293	9					
11	10260 X NO RPT	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
06	13800 X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0	5
						30	4	756	9					
07	13733 X	12526	-0-	-1207	-0-	397	1	11352	3	Y	669	669	0	4
						41	4	736	9				1 8	
08	13733 X	12130	-0-	-1603	-0-	358	1	11060	3	Y	614	615	0	3
						37	4	675	9					
09	12990 X	11729	-0-	-1261	-0-	303	1	10811	3	Y	531	533	0	1
						31	4	584	9					
10	12927 X	11853	-0-	-1074	-0-	306	1	10807	3	Y	653	652	0	2
						22	4	718	9					
11	12510 X NO RPT	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
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	20640 X	18227	-0-	-2413	-0-	518 1	16591 3	Y	975	974 0				4
07	21328 X	18904	-0-	-2424	-0-	45 4	1073 9	Y	986	984 0	2 8			4
08	18721 X	18721	-0-	-0-	-0-	599 1	17161 3	Y	985	984 0				5
09	18240 X	17764	-0-	-476	-0-	59 4	1085 9	Y	912	913 0				4
10	18848 X	17436	-0-	-1412	-0-	550 1	17030 3	Y	1015	1013 0	1 8			5
11	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-	57 4	1084 9	Y	NO RPT					5
						457 1	16258 3							
						46 4	1003 9							
						448 1	15840 3							
						31 4	1117 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
06	19710 X	16301	-0-	-3409	-0-	464 1	14877 3	Y	835	836 0				7
07	18569 X	15914	-0-	-2655	-0-	41 4	919 9	Y	811	810 0	1 8			7
08	18569 X	15266	-0-	-3303	-0-	506 1	14465 3	Y	798	798 0				7
09	17130 X	13641	-0-	-3489	-0-	51 4	892 9	Y	641	643 0				5
10	16833 X	14130	-0-	-2703	-0-	448 1	13892 3	Y	717	718 0				4
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-	48 4	878 9	Y	NO RPT					4
						354 1	12545 3							
						37 4	705 9							
						367 1	12948 3							
						26 4	789 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
06	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	478 1	15342 3	Y	926	927 0				7
07	17639 X	16019	-0-	-1620	-0-	43 4	1019 9	Y	884	883 0	1 8			7
08	17639 X	15918	-0-	-1721	-0-	506 1	14490 3	Y	883	883 0				7
09	16980 X	14544	-0-	-2436	-0-	51 4	972 9	Y	807	808 0				6
10	17453 X	15614	-0-	-1839	-0-	466 1	14433 3	Y	904	905 0				5
11	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-	48 4	971 9	Y	NO RPT					5
						373 1	13245 3							
						38 4	888 9							
						402 1	14190 3							
						28 4	994 9							
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 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														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	29340 X	23191	-0-	-6149	-0-	667 57	1 4	21409 1058	3 9	Y	962	962 0		5
07	27063 X	8409	-0-	-18654	-0-	270 27	1 4	7734 378	3 9	Y	344	349 0		-0-
08	27063 X	20174	-0-	-6889	-0-	600 63	1 4	18587 924	3 9	Y	840	834 0		6
09	25260 X	20091	-0-	-5169	-0-	524 52	1 4	18622 893	3 9	Y	812	813 0		5
10	24490 X	21562	-0-	-2928	-0-	573 41	1 4	20246 702	3 9	Y	638	641 0		2
11	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-				Y	NO RPT				2
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 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-				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-
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
06	23580 X	17384	-0-	-6196	-0-	509 44	1 4	16335 496	3 9	Y	451	451 0		6
07	21452 X	6144	-0-	-15308	-0-	201 20	1 4	5752 171	3 9	Y	155	158 0		3
08	21390 X	17179	-0-	-4211	-0-	526 56	1 4	16308 289	3 9	Y	263	261 0		5
09	19410 X	15162	-0-	-4248	-0-	408 41	1 4	14474 239	3 9	Y	217	218 0		4
10	18693 X	14909	-0-	-3784	-0-	402 28	1 4	14204 275	3 9	Y	250	250 0		4
11	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
06	28650 X	22399	-0-	-6251	-0-	642 56	1 4	20610 1091	3 9	Y	992	994 0		6
07	25699 X	8164	-0-	-17535	-0-	262 27	1 4	7483 392	3 9	Y	356	362 0		-0-
08	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	1047 110	1 4	32427 1725	3 9	Y	1568	1554 0		14
09	23730 X	18123	-0-	-5607	-0-	471 47	1 4	16752 853	3 9	Y	775	784 0		5
10	23746 X	17575	-0-	-6171	-0-	461 32	1 4	16292 790	3 9	Y	718	720 0		3
11	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-				Y	NO RPT				3
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 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-				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 OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 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	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-					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-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 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-					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-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 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-					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-
PILONCILLO														
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 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-					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-
PILONCILLO														
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389														
06	22710 X	18801	-0-	-3909	-0-	538	1	17287	3	Y	844	844	0	4
						48	4	928	9					
07	21917 X	17710	-0-	-4207	-0-	566	1	16210	3	Y	795	795	0	3
						59	4	875	9				1 8	
08	21049 X	16069	-0-	-4980	-0-	474	1	14707	3	Y	763	764	0	2
						49	4	839	9					
09	19710 X	15617	-0-	-4093	-0-	405	1	14397	3	Y	704	704	0	2
						41	4	774	9					
10	19623 X	16192	-0-	-3431	-0-	423	1	14938	3	Y	728	729	0	1
						30	4	801	9					
11	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 22HE															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
															RRCID -> 275222															COMPL. DATE 08/30/2015															TOTAL DEPTH 8456															PERF. 8876 - 15076																																												
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE																																																																														
06	15090	X	9257	-0-	-5833	-0-	265	1	8493	3	4	476	9	Y	433	435	0									8																																																																														
07	11191	X	8385	-0-	-2806	-0-	268	1	7682	3	4	408	9	Y	371	373	0									6																																																																														
08	11005	X	8387	-0-	-2618	-0-	247	1	7662	3	4	450	9	Y	409	409	0									6																																																																														
09	10320	X	8389	-0-	-1931	-0-	217	1	7712	3	4	438	9	Y	398	398	0									6																																																																														
10	10664	X	8000	-0-	-2664	-0-	208	1	7346	3	4	432	9	Y	393	394	0									5																																																																														
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-	14	4						Y	NO RPT											5																																																																														
PILONCILLO																														WELL #: D 22HB															RRCID -> 275223															COMPL. DATE 08/28/2015															TOTAL DEPTH 8405															PERF. 8749 - 15073														
06	19110	X	12083	-0-	-7027	-0-	339	1	10867	3	4	848	9	Y	771	769	0									5																																																																														
07	17856	X	12331	-0-	-5525	-0-	384	1	10972	3	4	936	9	Y	851	849	0							1	8	6																																																																														
08	13888	X	11786	-0-	-2102	-0-	336	1	10435	3	4	979	9	Y	890	889	0									7																																																																														
09	12090	X	11883	-0-	-207	-0-	302	1	10735	3	4	815	9	Y	741	744	0									4																																																																														
10	12493	X	12162	-0-	-331	-0-	310	1	10941	3	4	889	9	Y	808	808	0									4																																																																														
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	22	4						Y	NO RPT											4																																																																														
PILONCILLO																														WELL #: D 22HZ															RRCID -> 275224															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 8543															PERF. 8694 - 15016														
06	20190	X	17712	-0-	-2478	-0-	495	1	15895	3	4	1278	9	Y	1162	1161	0							1	8	12																																																																														
07	19065	X	17704	-0-	-1361	-0-	553	1	15825	3	4	1272	9	Y	1156	1153	0							2	8	13																																																																														
08	19065	X	17250	-0-	-1815	-0-	502	1	15554	3	4	1141	9	Y	1037	1039	0									11																																																																														
09	18450	X	14950	-0-	-3500	-0-	53	4	1141	9				Y	913	916	0									8																																																																														
10	18941	X	15218	-0-	-3723	-0-	38	4	1004	9				Y	1037	1037	0							1	8	7																																																																														
11	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-	388	1	13662	3	4	1141	9	Y	NO RPT											7																																																																														
PILONCILLO																														WELL #: D 22HY															RRCID -> 275225															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 8652															PERF. 9024 - 15375														
06	23160	X	19013	-0-	-4147	-0-	556	1	17827	3	4	581	9	Y	528	530	0									7																																																																														
07	22816	X	18737	-0-	-4079	-0-	610	1	17460	3	4	605	9	Y	550	550	0							1	8	6																																																																														
08	21886	X	17283	-0-	-4603	-0-	521	1	16134	3	4	572	9	Y	520	519	0									7																																																																														
09	20070	X	17269	-0-	-2801	-0-	456	1	16200	3	4	567	9	Y	515	516	0									6																																																																														
10	19964	X	17458	-0-	-2506	-0-	46	4	567	9				Y	560	560	0									6																																																																														
11	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-	463	1	16347	3	4	616	9	Y	NO RPT											6																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		D 22HF	RRCID ->	275229	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8905 - 14742			
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	22080 X	17574	-0-	-4506	-0-	491 1	15723 3	43 4	Y	1197	1198 0	1 8		7
07	19158 X	16643	-0-	-2515	-0-	517 1	14815 3	51 4	Y	1145	1144 0	2 8		6
08	19158 X	15768	-0-	-3390	-0-	455 1	14079 3	48 4	Y	1078	1079 0			5
09	18540 X	14455	-0-	-4085	-0-	368 1	13066 3	38 4	Y	894	897 0			2
10	18538 X	14562	-0-	-3976	-0-	368 1	13002 3	26 4	Y	1060	1058 0	1 8		3
11	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-				Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
		WELL #:		D 22HD	RRCID ->	275234	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8817 - 15080			
06	16770 X	16329	-0-	-441	-0-	464 1	14878 3	41 4	Y	860	861 0			8
07	17422 X	17283	-0-	-139	-0-	547 1	15690 3	54 4	Y	902	901 0	1 8		8
08	17422 X	16631	-0-	-791	-0-	487 1	15115 3	52 4	Y	888	887 0			9
09	17370 X	15964	-0-	-1406	-0-	409 1	14579 3	41 4	Y	850	851 0			8
10	17949 X	16256	-0-	-1693	-0-	419 1	14802 3	30 4	Y	914	915 0			7
11	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-				Y	NO RPT				7
PILONCILLO														
		WELL #:		D 22HC	RRCID ->	275235	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8942 - 15142			
06	4050 X	3004	-0-	-1046	-0-	86 1	2764 3	8 4	Y	133	133 0			4
07	3968 X	2898	-0-	-1070	-0-	93 1	2665 3	8 4	Y	120	121 0			3
08	3565 X	2752	-0-	-813	-0-	82 1	2534 3	8 4	Y	116	116 0			3
09	3330 X	2610	-0-	-720	-0-	68 1	2418 3	6 4	Y	107	106 0			4
10	3441 X	2613	-0-	-828	-0-	68 1	2416 3	5 4	Y	113	113 0			4
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
		WELL #:		D 22HA	RRCID ->	275236	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8858 - 14932			
06	21120 X	17382	-0-	-3738	-0-	491 1	15792 3	43 4	Y	960	964 0			3
07	20894 X	16568	-0-	-4326	-0-	522 1	14960 3	53 4	Y	939	939 0	1 8		2
08	20894 X	16226	-0-	-4668	-0-	473 1	14645 3	48 4	Y	964	964 0			2
09	20130 X	15346	-0-	-4784	-0-	391 1	13908 3	39 4	Y	916	916 0			2
10	20708 X	15940	-0-	-4768	-0-	408 1	14404 3	29 4	Y	999	998 0	1 8		2
11	17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
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	29400 X	21649	-0-	-7751	-0-	625 1	20042 3	54 4	928 9	Y	844	845 0		9
07	26536 X	7816	-0-	-18720	-0-	252 1	7205 3	27 4	332 9	Y	302	308 0		3
08	26536 X	25070	-0-	-1466	-0-	748 1	23170 3	79 4	1073 9	Y	975	966 0		12
09	23670 X	10998	-0-	-12672	-0-	291 1	10316 3	30 4	361 9	Y	328	334 0		6
10	23808 X	19926	-0-	-3882	-0-	529 1	18660 3	36 4	701 9	Y	637	636 0		7
11	24270 X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
06	22260 X	19166	-0-	-3094	-0-	548 1	17595 3	49 4	974 9	Y	885	886 0		6
07	21018 X	18953	-0-	-2065	-0-	606 1	17325 3	61 4	961 9	Y	874	873 0	1 8	6
08	21018 X	17892	-0-	-3126	-0-	529 1	16403 3	57 4	903 9	Y	821	820 0		7
09	20340 X	17071	-0-	-3269	-0-	441 1	15686 3	45 4	899 9	Y	817	817 0		7
10	19995 X	18020	-0-	-1975	-0-	467 1	16525 3	32 4	996 9	Y	905	906 0		6
11	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
06	24120 X	20387	-0-	-3733	-0-	587 1	18802 3	52 4	946 9	Y	860	861 0		10
07	22072 X	19867	-0-	-2205	-0-	638 1	18251 3	64 4	914 9	Y	831	830 0	1 8	10
08	22072 X	19098	-0-	-2974	-0-	568 1	17593 3	60 4	877 9	Y	797	796 0		11
09	21360 X	17995	-0-	-3365	-0-	467 1	16617 3	47 4	864 9	Y	785	785 0		11
10	21235 X	18497	-0-	-2738	-0-	484 1	17065 3	35 4	913 9	Y	830	831 0		10
11	20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
06	37710 X	32179	-0-	-5531	-0-	923 1	29631 3	81 4	1544 9	Y	1404	1404 0	1 8	10
07	34348 X	31301	-0-	-3047	-0-	1001 1	28689 3	101 4	1510 9	Y	1373	1372 0	2 8	9
08	34348 X	30120	-0-	-4228	-0-	894 1	27722 3	95 4	1409 9	Y	1281	1283 0		7
09	33240 X	28412	-0-	-4828	-0-	737 1	26216 3	75 4	1384 9	Y	1258	1259 0		6
10	33542 X	29097	-0-	-4445	-0-	759 1	26789 3	53 4	1496 9	Y	1360	1361 0	1 8	4
11	32190 X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC															//CONT.//		797110										
PILONCILLO															WELL #:		D 26HP	RRCID ->	276792	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL	DEPTH	8502	PERF. 8602	-	14552
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	13020 X	11177	-0-	-1843	-0-		320	1	10248	3	Y	528	526	0				7									
							28	4	581	9																	
07	12927 X	9893	-0-	-3034	-0-		314	1	9023	3	Y	475	475	0		1	8	6									
							33	4	523	9																	
08	12927 X	10209	-0-	-2718	-0-		301	1	9307	3	Y	517	516	0				7									
							32	4	569	9																	
09	11820 X	9541	-0-	-2279	-0-		246	1	8753	3	Y	470	470	0				7									
							25	4	517	9																	
10	11563 X	10661	-0-	-902	-0-		277	1	9786	3	Y	527	526	0				8									
							18	4	580	9																	
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-						Y	NO RPT						8									
PILONCILLO															WELL #:		D 25HD	RRCID ->	276824	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL	DEPTH	8380	PERF. 8788	-	16698
06	36930 X	31412	-0-	-5518	-0-		904	1	29032	3	Y	1271	1271	0		1	8	14									
							78	4	1398	9																	
07	33976 X	30752	-0-	-3224	-0-		987	1	28280	3	Y	1258	1257	0		2	8	13									
							101	4	1384	9																	
08	33976 X	29675	-0-	-4301	-0-		883	1	27376	3	Y	1202	1202	0				13									
							94	4	1322	9																	
09	32880 X	27870	-0-	-5010	-0-		726	1	25787	3	Y	1167	1167	0				13									
							73	4	1284	9																	
10	32860 X	28603	-0-	-4257	-0-		748	1	26428	3	Y	1250	1250	0		1	8	12									
							52	4	1375	9																	
11	31410 X	NO RPT	-0-	-31410	-0-						Y	NO RPT						12									
PILONCILLO															WELL #:		D 26HN	RRCID ->	277280	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	8513	PERF. 8876	-	14835
06	9330 X	9001	-0-	-329	-0-		259	1	8341	3	Y	344	343	0				5									
							23	4	378	9																	
07	9579 X	8633	-0-	-946	-0-		278	1	7979	3	Y	316	315	0				6									
							28	4	348	9																	
08	9579 X	8223	-0-	-1356	-0-		246	1	7630	3	Y	291	290	0				7									
							27	4	320	9																	
09	9270 X	7733	-0-	-1537	-0-		203	1	7212	3	Y	271	272	0				6									
							20	4	298	9																	
10	9455 X	8129	-0-	-1326	-0-		213	1	7532	3	Y	336	335	0				7									
							14	4	370	9																	
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-						Y	NO RPT						7									
PILONCILLO															WELL #:		C 4HY	RRCID ->	277988	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	9463	PERF. 9354	-	17718
06	12000 X	11829	-0-	-171	-0-		346	1	11099	3	Y	323	322	0				2									
							29	4	355	9																	
07	12617 X	11402	-0-	-1215	-0-		373	1	10650	3	Y	310	310	0				2									
							38	4	341	9																	
08	12617 X	11136	-0-	-1481	-0-		339	1	10451	3	Y	282	282	0				2									
							36	4	310	9																	
09	12000 X	10056	-0-	-1944	-0-		267	1	9477	3	Y	258	256	0		2	8	2									
							28	4	284	9																	
10	12214 X	11050	-0-	-1164	-0-		295	1	10406	3	Y	298	298	0				2									
							21	4	328	9																	
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-						Y	NO RPT						2									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
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	11760 X	11625	-0-	-135	-0-	341 1	29 4	10937 3	318 9	Y	289	289 0						5																																									
07	13082 X	11249	-0-	-1833	-0-	368 1	38 4	10556 3	287 9	Y	261	261 0						5																																									
08	13082 X	10503	-0-	-2579	-0-	317 1	33 4	9846 3	307 9	Y	279	279 0						5																																									
09	12420 X	10196	-0-	-2224	-0-	270 1	28 4	9614 3	284 9	Y	258	258 0						5																																									
10	12090 X	10856	-0-	-1234	-0-	290 1	21 4	10246 3	299 9	Y	272	271 0						6																																									
11	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT							6																																									
PILONCILLO															WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831																																												
06	19500 X	15188	-0-	-4312	-0-	433 1	39 4	13912 3	804 9	Y	731	730 0						6																																									
07	20584 X	13464	-0-	-7120	-0-	429 1	44 4	12279 3	712 9	Y	647	647 0			1 8			5																																									
08	20584 X	14850	-0-	-5734	-0-	433 1	46 4	13411 3	960 9	Y	873	870 0						8																																									
09	15180 X	12908	-0-	-2272	-0-	329 1	32 4	11737 3	810 9	Y	736	738 0						6																																									
10	15686 X	11895	-0-	-3791	-0-	302 1	22 4	10663 3	908 9	Y	825	824 0						7																																									
11	15180 X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT							7																																									
PILONCILLO															WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657																																												
06	18960 X	18086	-0-	-874	-0-	515 1	44 4	16529 3	998 9	Y	907	908 0						3																																									
07	19592 X	15296	-0-	-4296	-0-	480 1	50 4	13769 3	997 9	Y	906	903 0			1 8			5																																									
08	19344 X	17463	-0-	-1881	-0-	499 1	53 4	15491 3	1420 9	Y	1291	1286 0						10																																									
09	18090 X	15995	-0-	-2095	-0-	402 1	41 4	14245 3	1307 9	Y	1188	1191 0						7																																									
10	18693 X	16543	-0-	-2150	-0-	412 1	30 4	14539 3	1562 9	Y	1420	1420 0			1 8			6																																									
11	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT							6																																									
PILONCILLO															WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845																																												
06	38070 X	30719	-0-	-7351	-0-	892 1	77 4	28618 3	1132 9	Y	1029	1030 0						9																																									
07	34813 X	29738	-0-	-5075	-0-	963 1	97 4	27557 3	1121 9	Y	1019	1017 0			2 8			9																																									
08	34813 X	28621	-0-	-6192	-0-	857 1	90 4	26557 3	1117 9	Y	1015	1015 0						9																																									
09	33450 X	28243	-0-	-5207	-0-	741 1	75 4	26345 3	1082 9	Y	984	985 0						8																																									
10	32767 X	28422	-0-	-4345	-0-	750 1	52 4	26491 3	1129 9	Y	1026	1028 0			1 8			5																																									
11	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT							5																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
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	35340 X	29412	-0-	-5928	-0-	855 1	27457 3	1025 9	1025 9	Y	932	931 0		4
07	32984 X	29039	-0-	-3945	-0-	944 1	27004 3	996 9	996 9	Y	905	903 0	1 8	5
08	32984 X	27906	-0-	-5078	-0-	841 1	26023 3	953 9	953 9	Y	866	865 0		6
09	31500 X	26402	-0-	-5098	-0-	697 1	24736 3	899 9	899 9	Y	817	818 0		5
10	31062 X	26736	-0-	-4326	-0-	708 1	25022 3	957 9	957 9	Y	870	871 0		4
11	29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-	49 4				Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
06	27030 X	22881	-0-	-4149	-0-	666 1	21359 3	800 9	800 9	Y	727	726 0		2
07	24862 X	22650	-0-	-2212	-0-	734 1	21034 3	807 9	807 9	Y	734	733 0	1 8	2
08	24862 X	21709	-0-	-3153	-0-	652 1	20203 3	785 9	785 9	Y	714	714 0		2
09	24060 X	20152	-0-	-3908	-0-	530 1	18866 3	704 9	704 9	Y	640	641 0		1
10	23994 X	20701	-0-	-3293	-0-	547 1	19338 3	779 9	779 9	Y	708	708 0		1
11	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-	37 4				Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
06	46260 X	38789	-0-	-7471	-0-	1121 1	35966 3	1603 9	1603 9	Y	1457	1457 0	1 8	16
07	42687 X	38593	-0-	-4094	-0-	1244 1	35625 3	1597 9	1597 9	Y	1452	1450 0	2 8	16
08	42687 X	37259	-0-	-5428	-0-	1114 1	34498 3	1530 9	1530 9	Y	1391	1392 0		15
09	41310 X	35202	-0-	-6108	-0-	922 1	32768 3	1418 9	1418 9	Y	1289	1291 0		13
10	41168 X	35689	-0-	-5479	-0-	939 1	33169 3	1516 9	1516 9	Y	1378	1380 0	1 8	10
11	38790 X	NO RPT	-0-	-38790	-0-	65 4				Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
06	38160 X	31081	-0-	-7079	-0-	902 1	28951 3	1150 9	1150 9	Y	1045	1046 0		6
07	35154 X	30765	-0-	-4389	-0-	997 1	28541 3	1126 9	1126 9	Y	1024	1022 0	2 8	6
08	35154 X	29795	-0-	-5359	-0-	894 1	27714 3	1092 9	1092 9	Y	993	993 0		6
09	33810 X	28959	-0-	-4851	-0-	762 1	27063 3	1058 9	1058 9	Y	962	962 0		6
10	33294 X	28448	-0-	-4846	-0-	751 1	26523 3	1122 9	1122 9	Y	1020	1020 0	1 8	5
11	31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-	52 4				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736														
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	33480 X	26765	-0-	-6715	-0-	786 1	25207 3	Y	640	641 0			9	
07	30566 X	25355	-0-	-5211	-0-	68 4	704 9	Y	660	660 0	1 8		8	
08	30566 X	25767	-0-	-4799	-0-	829 1	23716 3	Y	677	677 0			8	
09	27900 X	24371	-0-	-3529	-0-	84 4	726 9	Y	585	587 0			6	
10	28737 X	24399	-0-	-4338	-0-	779 1	24162 3	Y	544	545 0			5	
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-	81 4	745 9	Y	NO RPT				5	
						647 1	23014 3	Y						
						66 4	644 9	Y						
						654 1	23102 3	Y						
						45 4	598 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735														
06	8430 X	5493	-0-	-2937	-0-	159 1	5119 3	Y	183	183 0			5	
07	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	14 4	201 9	Y	150	150 0			5	
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	166 1	4749 3	Y	138	138 0			5	
09	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	18 4	165 9	Y	190	190 0			5	
*10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	171 1	5301 3	Y	185	185 0			5	
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	19 4	152 9	Y	NO RPT				5	
						162 1	5764 3	Y						
						16 4	209 9	Y						
						164 1	5771 3	Y						
						13 4	204 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
06	39030 X	33182	-0-	-5848	-0-	971 1	31166 3	Y	872	873 0			3	
07	39184 X	32408	-0-	-6776	-0-	86 4	959 9	Y	861	860 0	1 8		3	
08	37634 X	32415	-0-	-5219	-0-	1059 1	30297 3	Y	977	975 0			5	
09	34530 X	30686	-0-	-3844	-0-	105 4	947 9	Y	813	815 0			3	
10	34968 X	31151	-0-	-3817	-0-	977 1	30261 3	Y	862	863 0			2	
11	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-	102 4	1075 9	Y	NO RPT				2	
						813 1	28896 3	Y						
						83 4	894 9	Y						
						829 1	29316 3	Y						
						58 4	948 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707														
06	21480 X	17868	-0-	-3612	-0-	533 1	17105 3	Y	165	166 0			-0-	
07	21297 X	17233	-0-	-4064	-0-	48 4	182 9	Y	571	565 0	1 8		5	
08	20460 X	16718	-0-	-3742	-0-	558 1	15991 3	Y	613	612 0			6	
09	18990 X	15221	-0-	-3769	-0-	56 4	628 9	Y	508	512 0			2	
10	18476 X	15768	-0-	-2708	-0-	499 1	15492 3	Y	549	550 0			1	
11	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-	53 4	674 9	Y	NO RPT				1	
						400 1	14221 3	Y						
						41 4	559 9	Y						
						417 1	14717 3	Y						
						30 4	604 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425													COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751	
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	23550 X	19373	-0-	-4177	-0-	559 1	17940 3	Y	750	754 0				4
07	23126 X	18637	-0-	-4489	-0-	49 4	825 9							
08	23064 X	17857	-0-	-5207	-0-	603 1	17269 3	Y	641	641 0	1 8			3
09	21420 X	16583	-0-	-4837	-0-	60 4	705 9							
10	20336 X	16407	-0-	-3929	-0-	534 1	16560 3	Y	642	641 0				4
11	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-	57 4	706 9							
						435 1	15468 3	Y	579	581 0				2
						43 4	637 9							
						433 1	15296 3	Y	588	588 0				2
						31 4	647 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433													COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
06	17010 X	13630	-0-	-3380	-0-	394 1	12656 3	Y	496	498 0				7
07	16151 X	12962	-0-	-3189	-0-	34 4	546 9							
08	16027 X	12262	-0-	-3765	-0-	417 1	11905 3	Y	544	543 0	1 8			7
09	14640 X	11594	-0-	-3046	-0-	42 4	598 9							
10	14136 X	10586	-0-	-3550	-0-	366 1	11311 3	Y	496	497 0				6
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-	39 4	546 9							
						300 1	10692 3	Y	520	521 0				5
						30 4	572 9							
						276 1	9771 3	Y	474	475 0				4
						18 4	521 9							
								Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450													COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640	
06	24570 X	20691	-0-	-3879	-0-	592 1	19034 3	Y	921	923 0				5
07	24707 X	19993	-0-	-4714	-0-	52 4	1013 9							
08	24025 X	19076	-0-	-4949	-0-	641 1	18323 3	Y	876	876 0	1 8			4
09	22200 X	18199	-0-	-4001	-0-	65 4	964 9							
10	21514 X	18705	-0-	-2809	-0-	561 1	17376 3	Y	981	979 0				6
11	20700 X	NO RPT	-0-	-20700	-0-	60 4	1079 9							
						471 1	16721 3	Y	873	874 0				5
						47 4	960 9							
						488 1	17217 3	Y	877	880 0				2
						35 4	965 9							
								Y	NO RPT					2
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492													COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241	
06	12870 X	9703	-0-	-3167	-0-	270 1	8652 3	Y	689	691 0				9
07	12679 X	11545	-0-	-1134	-0-	23 4	758 9							
08	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	350 1	10025 3	Y	1032	1026 0	2 8			13
09	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	35 4	1135 9							
10	11377 X	10911	-0-	-466	-0-	327 1	10126 3	Y	1317	1314 0				16
11	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-	35 4	1449 9							
						287 1	10214 3	Y	924	929 0				11
						30 4	1016 9							
						277 1	9793 3	Y	748	752 0				7
						18 4	823 9							
								Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909															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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
06	15030 X	11270	-0-		-3760	-0-		313	1	10043	3		Y	805	805	0				7														
07	12741 X	10712	-0-		-2029	-0-		28	4	886	9									7														
08	12741 X	10101	-0-		-2640	-0-		331	1	9448	3		Y	818	817	0		1	8	7														
09	12330 X	9529	-0-		-2801	-0-		33	4	900	9									7														
10	12741 X	9670	-0-		-3071	-0-		288	1	8923	3		Y	781	781	0				7														
11	11280 X	NO RPT	-0-		-11280	-0-		31	4	859	9									7														
								237	1	8430	3		Y	761	761	0		1	8	6														
								25	4	837	9									6														
								242	1	8532	3		Y	800	802	0				4														
								16	4	880	9									4														
													Y	NO RPT						4														
PILONCILLO																					WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601													
06	16710 X	13012	-0-		-3698	-0-		352	1	11303	3		Y	1206	1205	0		1	8	13														
07	20584 X	12959	-0-		-7625	-0-		30	4	1327	9									12														
08	20584 X	12641	-0-		-7943	-0-		390	1	11159	3		Y	1245	1244	0		2	8	12														
09	14070 X	11741	-0-		-2329	-0-		40	4	1370	9									11														
10	13981 X	11843	-0-		-2138	-0-		355	1	11006	3		Y	1130	1131	0				10														
11	13020 X	NO RPT	-0-		-13020	-0-		37	4	1243	9									10														
								288	1	10239	3		Y	1076	1076	0		1	8	8														
								30	4	1184	9									8														
								292	1	10342	3		Y	1080	1081	0		1	8	8														
								21	4	1188	9									8														
													Y	NO RPT						8														
PILONCILLO																					WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872													
06	5490 X	4398	-0-		-1092	-0-		126	1	4065	3		Y	179	179	0				3														
07	5518 X	4473	-0-		-1045	-0-		10	4	197	9									4														
08	5115 X	4296	-0-		-819	-0-		144	1	4120	3		Y	178	177	0				4														
09	4830 X	4058	-0-		-772	-0-		13	4	196	9									5														
10	4681 X	4049	-0-		-632	-0-		127	1	3949	3		Y	188	187	0				4														
11	4410 X	NO RPT	-0-		-4410	-0-		13	4	207	9									4														
								106	1	3760	3		Y	165	166	0				4														
								10	4	182	9									4														
								106	1	3749	3		Y	170	170	0				4														
								7	4	187	9									4														
													Y	NO RPT						4														
PILONCILLO																					WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139													
06	30750 X	23239	-0-		-7511	-0-		680	1	21848	3		Y	592	592	0				4														
07	28117 X	22117	-0-		-6000	-0-		60	4	651	9									4														
08	28117 X	23118	-0-		-4999	-0-		723	1	20692	3		Y	573	572	0		1	8	4														
09	25680 X	21963	-0-		-3717	-0-		72	4	630	9									4														
10	25637 X	22515	-0-		-3122	-0-		700	1	21651	3		Y	629	629	0				4														
11	23250 X	NO RPT	-0-		-23250	-0-		75	4	692	9									4														
								583	1	20719	3		Y	547	548	0				3														
								59	4	602	9									3														
								601	1	21226	3		Y	587	587	0				3														
								42	4	646	9									3														
													Y	NO RPT						3														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06	10800 X	9006	-0-	-1794	-0-	248 1	7963 3	Y	702	702 0				6
						23 4	772 9							
07	9827 X	8712	-0-	-1115	-0-	268 1	7696 3	Y	655	654 0	1 8			6
						27 4	721 9							
08	9827 X	8205	-0-	-1622	-0-	234 1	7242 3	Y	638	638 0				6
						27 4	702 9							
09	9420 X	7664	-0-	-1756	-0-	190 1	6755 3	Y	635	635 0				6
						20 4	699 9							
10	9331 X	7813	-0-	-1518	-0-	195 1	6888 3	Y	652	654 0				4
						13 4	717 9							
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
		WELL #:		D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906		
06	23520 X	19209	-0-	-4311	-0-	568 1	18233 3	Y	325	326 0				5
						50 4	358 9							
07	22196 X	18287	-0-	-3909	-0-	604 1	17305 3	Y	289	290 0				4
						60 4	318 9							
08	22196 X	17653	-0-	-4543	-0-	544 1	16806 3	Y	224	225 0				3
						57 4	246 9							
09	21480 X	16428	-0-	-5052	-0-	441 1	15688 3	Y	231	231 0				3
						45 4	254 9							
10	21297 X	16605	-0-	-4692	-0-	446 1	15746 3	Y	347	346 0				4
						31 4	382 9							
11	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-			Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
		WELL #:		D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613		
06	21180 X	17169	-0-	-4011	-0-	496 1	15946 3	Y	621	621 0				5
						44 4	683 9							
07	19840 X	18436	-0-	-1404	-0-	596 1	17059 3	Y	656	654 0	1 8			6
						59 4	722 9							
08	19840 X	19653	-0-	-187	-0-	589 1	18273 3	Y	664	664 0				6
						61 4	730 9							
09	19200 X	18437	-0-	-763	-0-	484 1	17202 3	Y	639	639 0				6
						48 4	703 9							
10	19313 X	18960	-0-	-353	-0-	499 1	17639 3	Y	715	715 0				6
						35 4	787 9							
11	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-			Y	NO RPT					6
PILONCILLO														
		WELL #:		D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684		
06	27000 X	22570	-0-	-4430	-0-	653 1	20938 3	N	839	840 0				6
						56 4	923 9							
07	26846 X	22370	-0-	-4476	-0-	722 1	20664 3	N	829	828 0	1 8			6
						72 4	912 9							
08	25482 X	21465	-0-	-4017	-0-	640 1	19852 3	N	822	822 0				6
						69 4	904 9							
09	24480 X	20479	-0-	-4001	-0-	536 1	19059 3	N	755	756 0				5
						53 4	831 9							
10	24118 X	20737	-0-	-3381	-0-	546 1	19272 3	N	802	802 0				5
						37 4	882 9							
11	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-			N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: D 19HH															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														RRCID -> 279210															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 8491															PERF. 8937 - 14236														
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																	
06	22890	X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	Y	795	796	0										7																																																																	
07	20770	X	18442	-0-	-2328	-0-	595	1	16992	3	Y	724	725	0					1	8				5																																																																	
08	20770	X	17605	-0-	-3165	-0-	526	1	16283	3	Y	673	674	0										4																																																																	
09	20100	X	16647	-0-	-3453	-0-	436	1	15501	3	Y	606	607	0										3																																																																	
10	20367	X	16465	-0-	-3902	-0-	433	1	15323	3	Y	616	617	0										2																																																																	
11	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-	31	4	678	9	Y	NO RPT												2																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 19HG															RRCID -> 279211															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 8472															PERF. 8922 - 14518														
06	28740	X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	Y	1054	1055	0										8																																																																	
07	26846	X	22247	-0-	-4599	-0-	713	1	20429	3	Y	939	940	0					1	8				6																																																																	
08	26846	X	20794	-0-	-6052	-0-	622	1	19218	3	Y	808	808	0										6																																																																	
09	25980	X	19837	-0-	-6143	-0-	518	1	18448	3	Y	745	747	0										4																																																																	
10	26846	X	20067	-0-	-6779	-0-	529	1	18668	3	Y	758	758	0										4																																																																	
11	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-	36	4	834	9	Y	NO RPT												4																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 6HG															RRCID -> 279220															COMPL. DATE 05/12/2015															TOTAL DEPTH 9528															PERF.10056 - 16248														
06	24240	X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	Y	953	955	0										9																																																																	
07	21917	X	18431	-0-	-3486	-0-	587	1	16825	3	Y	873	874	0					1	8				7																																																																	
08	20863	X	18248	-0-	-2615	-0-	539	1	16684	3	Y	880	879	0										8																																																																	
09	19500	X	17586	-0-	-1914	-0-	456	1	16180	3	Y	822	822	0										8																																																																	
10	19871	X	17794	-0-	-2077	-0-	460	1	16229	3	Y	975	975	0					1	8				7																																																																	
11	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-	32	4	1073	9	Y	NO RPT												7																																																																	
PILONCILLO															WELL #: E 6HF															RRCID -> 279222															COMPL. DATE 05/13/2015															TOTAL DEPTH 9484															PERF.10222 - 16059														
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	Y	941	940	0										14																																																																	
07	16988	X	14272	-0-	-2716	-0-	447	1	12801	3	Y	890	890	0					1	8				13																																																																	
08	16988	X	13727	-0-	-3261	-0-	399	1	12404	3	Y	802	802	0										13																																																																	
09	16440	X	12411	-0-	-4029	-0-	315	1	11224	3	Y	764	764	0										13																																																																	
10	16833	X	11739	-0-	-5094	-0-	298	1	10519	3	Y	819	821	0										11																																																																	
11	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-	21	4	901	9	Y	NO RPT												11																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
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	21330 X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	Y	1079	1079	0	10
						49	4	1187	9					
07	20925 X	19931	-0-	-994	-0-	627	1	17948	3	Y	1175	1172	0	11
						63	4	1293	9				2 8	
08	20925 X	18067	-0-	-2858	-0-	536	1	16583	3	Y	810	814	0	7
						57	4	891	9					
09	19920 X	16600	-0-	-3320	-0-	432	1	15349	3	Y	705	707	0	5
						43	4	776	9					
10	20553 X	17024	-0-	-3529	-0-	440	1	15551	3	Y	911	910	0	6
						31	4	1002	9					
11	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
06	21390 X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	Y	844	848	0	8
						34	4	928	9					
07	22569 X	22569	-0-	-0-	-0-	710	1	20323	3	Y	1331	1324	0	13
						72	4	1464	9				2 8	
08	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	611	1	18922	3	Y	1231	1231	0	13
						64	4	1354	9					
09	18120 X	17719	-0-	-401	-0-	453	1	16086	3	Y	1031	1034	0	10
						46	4	1134	9					
10	18383 X	14212	-0-	-4171	-0-	367	1	12952	3	Y	788	794	0	4
						26	4	867	9					
11	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826														
06	9660 X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	Y	596	596	0	5
						20	4	656	9					
07	8401 X	7229	-0-	-1172	-0-	222	1	6367	3	Y	562	561	0	5
						22	4	618	9				1 8	
08	8401 X	7170	-0-	-1231	-0-	205	1	6334	3	Y	554	554	0	5
						22	4	609	9					
09	8130 X	6886	-0-	-1244	-0-	172	1	6098	3	Y	543	542	0	5
						19	4	597	9				1 8	
10	8401 X	7021	-0-	-1380	-0-	175	1	6194	3	Y	581	581	0	5
						13	4	639	9					
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025														
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	13830 X	10963	-0-	-2867	-0-	291 1	9334 3	1313 9	Y	1194	1193 0	1 8		21
07	11594 X	10583	-0-	-1011	-0-	25 4	8962 3	1275 9	Y	1159	1156 0	2 8		22
08	11594 X	10095	-0-	-1499	-0-	313 1	8568 3	1221 9	Y	1110	1111 0			21
09	11220 X	10114	-0-	-1106	-0-	33 4	8562 3	1287 9	Y	1170	1170 0			21
10	11594 X	10179	-0-	-1415	-0-	277 1	8647 3	1271 9	Y	1155	1156 0	1 8		19
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	29 4			Y	NO RPT				19
PILONCILLO														
WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253														
06	18660 X	16849	-0-	-1811	-0-	495 1	15897 3	413 9	Y	375	376 0			4
07	18941 X	16890	-0-	-2051	-0-	44 4	15807 3	476 9	Y	433	433 0	1 8		3
08	17732 X	17209	-0-	-523	-0-	553 1	16222 3	407 9	Y	370	370 0			3
09	17220 X	15314	-0-	-1906	-0-	54 4	14515 3	350 9	Y	318	318 0			3
10	17794 X	15662	-0-	-2132	-0-	524 1	14794 3	419 9	Y	381	382 0			2
11	16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-	41 4			Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
06	7380 X	4804	-0-	-2576	-0-	138 1	4432 3	221 9	Y	201	201 0			3
07	6262 X	3882	-0-	-2380	-0-	13 4	3494 3	255 9	Y	232	231 0			4
08	5642 X	4774	-0-	-868	-0-	121 1	4253 3	370 9	Y	336	336 0			4
09	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	12 4	5147 3	289 9	Y	263	263 0			4
*10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	137 1	6149 3	238 9	Y	216	217 0			3
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	14 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
06	16260 X	15708	-0-	-552	-0-	410 1	13182 3	2082 9	Y	1893	1880 0	1 8		21
07	16058 X	13331	-0-	-2727	-0-	34 4	11311 3	1584 9	Y	1440	1444 0	2 8		15
08	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	396 1	11483 3	1438 9	Y	1307	1309 0			13
09	15720 X	11865	-0-	-3855	-0-	40 4	10526 3	1013 9	Y	921	926 0			8
10	16244 X	11655	-0-	-4589	-0-	371 1	10437 3	901 9	Y	819	823 0			4
11	15720 X	NO RPT	-0-	-15720	-0-	39 4			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: A 23HA															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														RRCID -> 280195															COMPL. DATE 06/24/2015															TOTAL DEPTH 8028															PERF. 8570 - 14529														
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	12750	X	1529	-0-	-11221	-0-	40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2																																																																								
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	203	1	5819	3	Y	729	723	0	1	8	7																																																																								
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	21	4	802	9	Y	857	855	0			9																																																																								
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	187	1	5807	3	Y	1033	1032	0			10																																																																								
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	21	4	943	9	Y	193	203	0			-0-																																																																								
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	111	1	3967	3	Y	NO RPT					-0-																																																																								
							10	4	1136	9																																																																															
							86	1	3040	3	Y																																																																														
							5	4	212	9	Y																																																																														

PILONCILLO															WELL #: A 8HF															RRCID -> 280238															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 7998															PERF. 8314 - 14470														
06	22290	X	17840	-0-	-4450	-0-	500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12																																																																								
07	21700	X	16960	-0-	-4740	-0-	44	4	1252	9	Y	1008	1007	0	2	8	11																																																																								
08	21235	X	16596	-0-	-4639	-0-	534	1	15264	3	Y	974	974	0			11																																																																								
09	19080	X	15106	-0-	-3974	-0-	53	4	1109	9	Y	957	957	0			11																																																																								
10	19096	X	15520	-0-	-3576	-0-	484	1	14990	3	Y	1010	1011	0	1	8	9																																																																								
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-	51	4	1071	9	Y	NO RPT					9																																																																								
							384	1	13631	3	Y																																																																														
							38	4	1053	9	Y																																																																														
							396	1	13985	3	Y																																																																														
							28	4	1111	9	Y																																																																														

PILONCILLO															WELL #: A 1HZ															RRCID -> 280256															COMPL. DATE 10/30/2015															TOTAL DEPTH 8558															PERF. 8726 - 14510														
06	24780	X	19603	-0-	-5177	-0-	509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25																																																																								
07	20863	X	18035	-0-	-2828	-0-	44	4	2688	9	Y	2177	2177	0	3	8	22																																																																								
08	20863	X	17889	-0-	-2974	-0-	527	1	15060	3	Y	2219	2218	0			23																																																																								
09	19590	X	17165	-0-	-2425	-0-	53	4	2395	9	Y	2130	2132	0			21																																																																								
10	20243	X	16568	-0-	-3675	-0-	482	1	14915	3	Y	1870	1878	0	1	8	12																																																																								
11	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-	51	4	2441	9	Y	NO RPT					12																																																																								
							404	1	14377	3	Y																																																																														
							41	4	2343	9	Y																																																																														
							399	1	14084	3	Y																																																																														
							28	4	2057	9	Y																																																																														

PILONCILLO															WELL #: A 8HE															RRCID -> 280257															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 7981															PERF. 8300 - 14378														
06	32040	X	26219	-0-	-5821	-0-	727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17																																																																								
07	31527	X	25328	-0-	-6199	-0-	64	4	2065	9	Y	1798	1796	0	3	8	16																																																																								
08	29853	X	24146	-0-	-5707	-0-	785	1	22486	3	Y	1728	1729	0			15																																																																								
09	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	79	4	1978	9	Y	1766	1766	0			15																																																																								
10	27342	X	22171	-0-	-5171	-0-	693	1	21479	3	Y	1751	1754	0	1	8	11																																																																								
11	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-	73	4	1901	9	Y	NO RPT					11																																																																								
							582	1	20710	3	Y																																																																														
							59	4	1943	9	Y																																																																														
							557	1	19650	3	Y																																																																														
							38	4	1926	9	Y																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541									
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	17010 X	845	-0-	-16165	-0-	22	1	687	3	1	4	Y	123	121	0			2					
07	3782 X	1662	-0-	-2120	-0-	42	1	1221	3	5	4	Y	358	356	0			4					
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	180	1	5576	3	21	4	Y	427	426	0			5					
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	130	1	4652	3	13	4	Y	1339	1329	0			15					
*10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	125	1	4428	3	8	4	Y	409	420	0			4					
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			450	9			Y	NO RPT					4					
PILONCILLO														WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320									
06	12390 X	10141	-0-	-2249	-0-	270	1	8671	3	23	4	Y	1070	1070	0			5					
07	10788 X	9763	-0-	-1025	-0-	291	1	8346	3	29	4	Y	997	996	0	2	8	4					
08	10788 X	9685	-0-	-1103	-0-	268	1	8337	3	29	4	Y	955	956	0			3					
09	10440 X	9318	-0-	-1122	-0-	230	1	8151	3	23	4	Y	831	832	0			2					
10	10788 X	9725	-0-	-1063	-0-	238	1	8424	3	16	4	Y	952	952	0			2					
11	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			1047	9			Y	NO RPT					2					
PILONCILLO														WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511									
06	39660 X	30852	-0-	-8808	-0-	912	1	29275	3	80	4	Y	532	533	0			5					
07	36332 X	29798	-0-	-6534	-0-	984	1	28175	3	101	4	Y	489	490	0	1	8	3					
08	36332 X	28810	-0-	-7522	-0-	882	1	27312	3	92	4	Y	476	477	0			2					
09	33630 X	27374	-0-	-6256	-0-	733	1	26059	3	75	4	Y	461	461	0			2					
10	32798 X	27706	-0-	-5092	-0-	748	1	26416	3	52	4	Y	445	445	0			2					
11	30840 X	NO RPT	-0-	-30840	-0-			490	9			Y	NO RPT					2					
PILONCILLO														WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405									
06	28410 X	21250	-0-	-7160	-0-	627	1	20137	3	54	4	Y	393	395	0			3					
07	26195 X	20887	-0-	-5308	-0-	690	1	19731	3	70	4	Y	360	361	0			2					
08	26195 X	19738	-0-	-6457	-0-	602	1	18638	3	63	4	Y	395	395	0			2					
09	23550 X	18497	-0-	-5053	-0-	493	1	17551	3	51	4	Y	365	366	0			1					
10	21948 X	20231	-0-	-1717	-0-	543	1	19191	3	37	4	Y	418	417	0			2					
11	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-			460	9			Y	NO RPT					2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	49200 X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698 0		1
						101	4	765	9					
07	45911 X	38199	-0-	-7712	-0-	1249	1	35770	3	Y	957	955 0	1 8	2
						127	4	1053	9					
08	45911 X	36513	-0-	-9398	-0-	1106	1	34253	3	Y	943	942 0		3
						117	4	1037	9					
09	43350 X	32949	-0-	-10401	-0-	873	1	31055	3	Y	847	848 0		2
						89	4	932	9					
10	42594 X	35568	-0-	-7026	-0-	951	1	33597	3	Y	868	869 0		1
						65	4	955	9					
11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO													WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258	
06	44250 X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515 0		-0-
						74	4	563	9					
07	40362 X	34776	-0-	-5586	-0-	1138	1	32533	3	Y	901	895 0	1 8	5
						114	4	991	9					
08	40362 X	33599	-0-	-6763	-0-	1018	1	31522	3	Y	865	864 0		6
						107	4	952	9					
09	38100 X	28347	-0-	-9753	-0-	752	1	26764	3	Y	686	689 0		3
						76	4	755	9					
10	36177 X	29861	-0-	-6316	-0-	799	1	28203	3	Y	730	731 0		2
						56	4	803	9					
11	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO													WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475	
06	45690 X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616 0		10
						93	4	678	9					
07	42532 X	35320	-0-	-7212	-0-	1167	1	33407	3	Y	570	570 0	1 8	9
						119	4	627	9					
08	42532 X	33733	-0-	-8799	-0-	1032	1	31957	3	Y	578	579 0		8
						108	4	636	9					
09	39810 X	32493	-0-	-7317	-0-	870	1	30918	3	Y	560	560 0		8
						89	4	616	9					
10	38812 X	34112	-0-	-4700	-0-	919	1	32466	3	Y	602	602 0		8
						65	4	662	9					
11	35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO													WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276	
06	44910 X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539 0		3
						91	4	592	9					
07	41726 X	34172	-0-	-7554	-0-	1130	1	32365	3	Y	512	512 0	1 8	2
						114	4	563	9					
08	41726 X	33367	-0-	-8359	-0-	1023	1	31688	3	Y	498	498 0		2
						108	4	548	9					
09	38310 X	30714	-0-	-7596	-0-	825	1	29300	3	Y	459	460 0		1
						84	4	505	9					
10	37479 X	32043	-0-	-5436	-0-	865	1	30577	3	Y	492	492 0		1
						60	4	541	9					
11	35070 X	NO RPT	-0-	-35070	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 16HW	RRCID ->	280369	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8065	-	15191
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	5820 X	4385	-0-	-1435	-0-	115	1	3701	3	Y	509	510	0	1
						9	4	560	9					
07	4836 X	4154	-0-	-682	-0-	121	1	3482	3	Y	490	490	0	-0-
						12	4	539	9				1 8	
08	4836 X	3843	-0-	-993	-0-	104	1	3234	3	Y	449	449	0	-0-
						11	4	494	9					
09	4680 X	2775	-0-	-1905	-0-	65	1	2332	3	Y	338	338	0	-0-
						6	4	372	9					
10	4681 X	2827	-0-	-1854	-0-	68	1	2380	3	Y	340	340	0	-0-
						5	4	374	9					
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO														
		WELL #:		A 16HV	RRCID ->	280370	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8073	-	15070
06	20790 X	17017	-0-	-3773	-0-	426	1	13636	3	Y	2651	2644	0	28
						39	4	2916	9				2 8	
07	18135 X	16851	-0-	-1284	-0-	469	1	13411	3	Y	2659	2655	0	28
						46	4	2925	9				4 8	
08	18135 X	15639	-0-	-2496	-0-	404	1	12494	3	Y	2454	2457	0	25
						42	4	2699	9					
09	17010 X	12298	-0-	-4712	-0-	277	1	9814	3	Y	1981	1988	0	18
						28	4	2179	9					
10	17577 X	14161	-0-	-3416	-0-	320	1	11270	3	Y	2317	2317	0	16
						22	4	2549	9				2 8	
11	17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT			16

PILONCILLO														
		WELL #:		A 1HX	RRCID ->	280389	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8785	-	14372
06	22560 X	18441	-0-	-4119	-0-	484	1	15536	3	Y	2162	2164	0	21
						43	4	2378	9				1 8	
07	18693 X	17614	-0-	-1079	-0-	518	1	14830	3	Y	2013	2011	0	20
						52	4	2214	9				3 8	
08	18693 X	17202	-0-	-1491	-0-	467	1	14454	3	Y	2030	2030	0	20
						48	4	2233	9					
09	18090 X	14720	-0-	-3370	-0-	355	1	12636	3	Y	1537	1543	0	14
						38	4	1691	9					
10	18693 X	15962	-0-	-2731	-0-	389	1	13750	3	Y	1632	1633	0	12
						28	4	1795	9				1 8	
11	18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT			12

PILONCILLO														
		WELL #:		A 1HY	RRCID ->	280390	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8542	-	14313
06	14820 X	11167	-0-	-3653	-0-	295	1	9473	3	Y	1249	1251	0	18
						25	4	1374	9				1 8	
07	13423 X	9756	-0-	-3667	-0-	291	1	8329	3	Y	1006	1008	0	14
						29	4	1107	9				2 8	
08	13423 X	9941	-0-	-3482	-0-	276	1	8543	3	Y	994	995	0	13
						29	4	1093	9					
09	12210 X	9498	-0-	-2712	-0-	233	1	8238	3	Y	913	914	0	12
						23	4	1004	9					
10	11935 X	10090	-0-	-1845	-0-	248	1	8747	3	Y	980	982	0	9
						17	4	1078	9				1 8	
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173															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	AMT	CODE																											
06	15930 X	12178	-0-	-3752	-0-		315	1	10109	3	Y	1569	1576	0		1	8	18																										
07	16461 X	4378	-0-	-12083	-0-		28	4	1726	9								4																										
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		129	1	3695	3	Y	492	505	0		1	8	2																										
09	17340 X	1440	-0-	-15900	-0-		13	4	541	9								1																										
10	17918 X	15367	-0-	-2551	-0-		103	1	3184	3	Y	330	332	0				9																										
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-		11	4	363	9								9																										
							34	1	1196	3	Y	187	188	0																														
							4	4	206	9																																		
							392	1	13801	3	Y	1042	1033	0		1	8																											
							28	4	1146	9																																		
											Y	NO RPT																																
PILONCILLO															WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023																													
06	15450 X	12078	-0-	-3372	-0-		320	1	10279	3	Y	1319	1320	0		1	8	14																										
07	13764 X	12216	-0-	-1548	-0-		28	4	1451	9								15																										
08	13764 X	12160	-0-	-1604	-0-		361	1	10349	3	Y	1335	1332	0		2	8	17																										
09	13320 X	11544	-0-	-1776	-0-		37	4	1469	9								16																										
10	12834 X	11760	-0-	-1074	-0-		327	1	10128	3	Y	1518	1516	0				13																										
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-		35	4	1670	9								13																										
							272	1	9668	3	Y	1433	1434	0																														
							28	4	1576	9																																		
							280	1	9889	3	Y	1430	1432	0		1	8																											
							18	4	1573	9																																		
											Y	NO RPT																																
PILONCILLO															WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161																													
06	11430 X	9038	-0-	-2392	-0-		244	1	7826	3	Y	860	861	0				6																										
07	10106 X	8578	-0-	-1528	-0-		22	4	946	9								6																										
08	10075 X	8227	-0-	-1848	-0-		258	1	7390	3	Y	821	820	0		1	8	6																										
09	9480 X	8176	-0-	-1304	-0-		27	4	903	9								6																										
10	9362 X	8182	-0-	-1180	-0-		230	1	7097	3	Y	796	796	0				7																										
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-		24	4	876	9								6																										
							198	1	6990	3	Y	880	879	0																														
							20	4	968	9																																		
							199	1	6991	3	Y	890	891	0				6																										
							13	4	979	9																																		
											Y	NO RPT						6																										
PILONCILLO															WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109																													
06	34770 X	26526	-0-	-8244	-0-		761	1	24432	3	Y	1151	1152	0		1	8	10																										
07	30597 X	23820	-0-	-6777	-0-		67	4	1266	9								6																										
08	30597 X	22487	-0-	-8110	-0-		766	1	21958	3	Y	925	928	0		1	8	5																										
09	29310 X	21438	-0-	-7872	-0-		78	4	1018	9								4																										
10	27931 X	21991	-0-	-5940	-0-		671	1	20769	3	Y	887	887	0		1	8	2																										
11	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-		71	4	976	9																																		
							559	1	19872	3	Y	864	864	0		1	8																											
							57	4	950	9																																		
							575	1	20317	3	Y	962	964	0																														
							41	4	1058	9																																		
											Y	NO RPT																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307									
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	15720 X	12367	-0-	-3353	-0-	352	1	11305	3	30	4	680	9	Y	618	617	0	4						
07	14911 X	12085	-0-	-2826	-0-	384	1	10990	3	39	4	672	9	Y	611	610	0	4						
08	14074 X	11176	-0-	-2898	-0-	329	1	10194	3	36	4	617	9	Y	561	562	0	3						
09	13050 X	11261	-0-	-1789	-0-	289	1	10292	3	30	4	650	9	Y	591	591	0	3						
10	12772 X	12273	-0-	-499	-0-	312	1	11049	3	22	4	890	9	Y	809	807	0	5						
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-									Y	NO RPT			5						
PILONCILLO															WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059									
06	43560 X	36348	-0-	-7212	-0-	1051	1	33750	3	93	4	1454	9	Y	1322	1325	0	10						
07	41385 X	40474	-0-	-911	-0-	1309	1	37509	3	132	4	1524	9	Y	1385	1384	0	9						
08	41385 X	38831	-0-	-2554	-0-	1166	1	36086	3	125	4	1454	9	Y	1322	1323	0	8						
09	39690 X	38666	-0-	-1024	-0-	1012	1	35973	3	104	4	1577	9	Y	1434	1434	0	8						
10	39029 X	38045	-0-	-984	-0-	1001	1	35362	3	70	4	1612	9	Y	1465	1467	0	5						
11	39180 X	NO RPT	-0-	-39180	-0-									Y	NO RPT			5						
PILONCILLO															WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985									
06	28740 X	6621	-0-	-22119	-0-	187	1	6019	3	17	4	398	9	Y	362	368	0	-0-						
07	27249 X	8483	-0-	-18766	-0-	270	1	7754	3	27	4	432	9	Y	393	392	0	-0-						
08	27249 X	12512	-0-	-14737	-0-	368	1	11424	3	39	4	681	9	Y	619	617	0	2						
09	24840 X	12625	-0-	-12215	-0-	325	1	11558	3	32	4	710	9	Y	645	645	0	2						
10	24180 X	13074	-0-	-11106	-0-	340	1	11997	3	24	4	713	9	Y	648	648	0	2						
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-									Y	NO RPT			2						
PILONCILLO															WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523									
06	32310 X	26126	-0-	-6184	-0-	750	1	24068	3	67	4	1241	9	Y	1128	1130	0	9						
07	29884 X	25996	-0-	-3888	-0-	854	1	24457	3	85	4	600	9	Y	545	551	0	2						
08	29884 X	24843	-0-	-5041	-0-	760	1	23507	3	80	4	496	9	Y	451	452	0	1						
09	28800 X	21521	-0-	-7279	-0-	576	1	20479	3	57	4	409	9	Y	372	372	0	1						
10	28179 X	21984	-0-	-6195	-0-	591	1	20862	3	41	4	490	9	Y	445	445	0	1						
11	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-									Y	NO RPT			1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220																																												
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	34140 X	27973	-0-	-6167	-0-		797 1	25564 3	71 4	1541 9	Y	1401	1401 0	1 8			15																											
07	31610 X	31610	-0-	-0-	-0-		1005 1	28763 3	101 4	1741 9	Y	1583	1580 0	2 8			16																											
08	30783 X	29715	-0-	-1068	-0-		877 1	27173 3	91 4	1574 9	Y	1431	1432 0				15																											
09	29670 X	26855	-0-	-2815	-0-		696 1	24717 3	70 4	1372 9	Y	1247	1249 0				13																											
10	29450 X	27243	-0-	-2207	-0-		709 1	25055 3	49 4	1430 9	Y	1300	1302 0	1 8			10																											
11	29790 X	NO RPT	-0-	-29790	-0-						Y	NO RPT					10																											
PILONCILLO																		WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870																										
06	34020 X	25666	-0-	-8354	-0-		738 1	23676 3	64 4	1188 9	Y	1080	1082 0				8																											
07	30287 X	24714	-0-	-5573	-0-		812 1	23272 3	82 4	548 9	Y	498	503 0	1 8			2																											
08	30287 X	22996	-0-	-7291	-0-		702 1	21755 3	75 4	464 9	Y	422	423 0				1																											
09	27960 X	19794	-0-	-8166	-0-		529 1	18820 3	52 4	393 9	Y	357	358 0				-0-																											
10	27714 X	22201	-0-	-5513	-0-		597 1	21065 3	42 4	497 9	Y	452	451 0				1																											
11	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-						Y	NO RPT					1																											
PILONCILLO																		WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973																										
06	49650 X	11488	-0-	-38162	-0-		324 1	10376 3	29 4	759 9	Y	690	711 0				7																											
07	42563 X	4955	-0-	-37608	-0-		167 1	4770 3	18 4		Y	-0-	7 0				-0-																											
08	42563 X	243	-0-	-42320	-0-		8 1	235 3	8 1		Y	-0-					-0-																											
09	41190 X	13982	-0-	-27208	-0-		363 1	12914 3	38 4	667 9	Y	606	600 0				6																											
10	40734 X	11980	-0-	-28754	-0-		312 1	11035 3	22 4	611 9	Y	555	556 0				5																											
11	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-						Y	NO RPT					5																											
PILONCILLO																		WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088																										
06	39720 X	33255	-0-	-6465	-0-		955 1	30664 3	82 4	1554 9	Y	1413	1418 0	1 8			13																											
07	35495 X	31748	-0-	-3747	-0-		1020 1	29199 3	103 4	1426 9	Y	1296	1297 0	2 8			10																											
08	34596 X	29644	-0-	-4952	-0-		882 1	27342 3	94 4	1326 9	Y	1205	1205 0				10																											
09	34350 X	26392	-0-	-7958	-0-		688 1	24464 3	70 4	1170 9	Y	1064	1066 0				8																											
10	35495 X	21058	-0-	-14437	-0-		553 1	19489 3	37 4	979 9	Y	890	894 0				4																											
11	33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-						Y	NO RPT					4																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908	COMPL. DATE 02/28/2016	TOTAL DEPTH	9255 PERF.	9850 - 16015								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	52200 X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1 40588	3	Y	1810	1812	0	1	8	20	
						109	4 1991	9								
07	46345 X	41776	-0-	-4569	-0-	1342	1 38404	3	Y	1723	1722	0	2	8	19	
						135	4 1895	9								
08	46345 X	39332	-0-	-7013	-0-	1171	1 36278	3	Y	1598	1600	0			17	
						125	4 1758	9								
09	44850 X	36643	-0-	-8207	-0-	956	1 33998	3	Y	1448	1450	0			15	
						96	4 1593	9								
10	46345 X	36241	-0-	-10104	-0-	951	1 33578	3	Y	1497	1499	0	1	8	12	
						65	4 1647	9								
11	43950 X	NO RPT	-0-	-43950	-0-				Y	NO RPT						12
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH	9234 PERF.	9798 - 15939								
06	66630 X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1 51651	3	Y	2515	2517	0	2	8	25	
						140	4 2767	9								
07	58125 X	53899	-0-	-4226	-0-	1725	1 49381	3	Y	2382	2381	0	3	8	23	
						173	4 2620	9								
08	58125 X	50978	-0-	-7147	-0-	1513	1 46835	3	Y	2245	2246	0			22	
						160	4 2470	9								
09	56160 X	47276	-0-	-8884	-0-	1229	1 43706	3	Y	2016	2019	0			19	
						123	4 2218	9								
10	58032 X	48979	-0-	-9053	-0-	1282	1 45295	3	Y	2101	2104	0	2	8	14	
						91	4 2311	9								
11	56160 X	NO RPT	-0-	-56160	-0-				Y	NO RPT						14
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH	9298 PERF.	9847 - 16155								
06	53220 X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1 41526	3	Y	2091	2095	0	1	8	14	
						114	4 2300	9								
07	47244 X	43982	-0-	-3262	-0-	1405	1 40226	3	Y	2009	2006	0	3	8	14	
						141	4 2210	9								
08	47244 X	41312	-0-	-5932	-0-	1223	1 37892	3	Y	1880	1881	0			13	
						129	4 2068	9								
09	45720 X	36729	-0-	-8991	-0-	949	1 33726	3	Y	1782	1783	0			12	
						94	4 1960	9								
10	47244 X	38272	-0-	-8972	-0-	997	1 35205	3	Y	1818	1820	0	1	8	9	
						70	4 2000	9								
11	45240 X	NO RPT	-0-	-45240	-0-				Y	NO RPT						9
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH	9441 PERF.	9755 - 16198								
06	26250 X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1 15131	3	Y	655	656	0			8	
						42	4 721	9								
07	22010 X	15450	-0-	-6560	-0-	497	1 14196	3	Y	642	641	0	1	8	8	
						51	4 706	9								
08	22010 X	14419	-0-	-7591	-0-	429	1 13276	3	Y	607	607	0			8	
						46	4 668	9								
09	19230 X	13527	-0-	-5703	-0-	354	1 12544	3	Y	538	539	0			7	
						37	4 592	9								
10	16926 X	13079	-0-	-3847	-0-	340	1 12033	3	Y	620	620	0			7	
						24	4 682	9								
11	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-				Y	NO RPT						7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
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	41250 X	33487	-0-	-7763	-0-	966 1	31007 3	1301	Y	1301	1304 0	1 8		11
07	36921 X	32619	-0-	-4302	-0-	83 4	1431 9	1249	Y	1249	1248 0	2 8		10
08	36921 X	30804	-0-	-6117	-0-	1051 1	30089 3	1193	Y	1193	1193 0			10
09	35730 X	28696	-0-	-7034	-0-	105 4	1374 9	1102	Y	1102	1103 0			9
10	36766 X	28350	-0-	-8416	-0-	919 1	28476 3	1103	Y	1103	1105 0	1 8		6
11	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-	97 4	1312 9		Y	NO RPT				6
						750 1	26658 3							
						76 4	1212 9							
						746 1	26339 3							
						52 4	1213 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
06	55620 X	47745	-0-	-7875	-0-	1384 1	44426 3	1649	Y	1649	1655 0	1 8		18
07	52049 X	46361	-0-	-5688	-0-	121 4	1814 9	1611	Y	1611	1611 0	2 8		16
08	52049 X	44187	-0-	-7862	-0-	1499 1	42938 3	1551	Y	1551	1551 0			16
09	50370 X	41550	-0-	-8820	-0-	152 4	1772 9	1426	Y	1426	1428 0			14
10	51119 X	39489	-0-	-11630	-0-	1324 1	41018 3	1385	Y	1385	1388 0	1 8		10
11	47760 X	NO RPT	-0-	-47760	-0-	139 4	1706 9		Y	NO RPT				10
						1091 1	38780 3							
						110 4	1569 9							
						1044 1	36848 3							
						73 4	1524 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
06	27540 X	19685	-0-	-7855	-0-	554 1	17797 3	1168	Y	1168	1171 0	1 8		11
07	26350 X	18072	-0-	-8278	-0-	49 4	1285 9	999	Y	999	1000 0	2 8		8
08	25048 X	17010	-0-	-8038	-0-	572 1	16342 3	942	Y	942	942 0	1 8		7
09	22470 X	15300	-0-	-7170	-0-	59 4	1099 9	923	Y	923	921 0	1 8		8
10	22599 X	15919	-0-	-6680	-0-	498 1	15423 3	1098	Y	1098	1096 0	1 8		9
11	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-	53 4	1036 9		Y	NO RPT				9
						390 1	13856 3							
						39 4	1015 9							
						404 1	14279 3							
						28 4	1208 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
06	33720 X	27284	-0-	-6436	-0-	774 1	24876 3	1424	Y	1424	1423 0	1 8		17
07	29419 X	26170	-0-	-3249	-0-	68 4	1566 9	1397	Y	1397	1395 0	2 8		17
08	29419 X	24760	-0-	-4659	-0-	829 1	23720 3	1209	Y	1209	1210 0	1 8		15
09	28260 X	22892	-0-	-5368	-0-	84 4	1537 9	1016	Y	1016	1017 0	1 8		13
10	28272 X	22740	-0-	-5532	-0-	730 1	22624 3	1049	Y	1049	1050 0	1 8		11
11	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-	76 4	1330 9		Y	NO RPT				11
						594 1	21119 3							
						61 4	1118 9							
						593 1	20951 3							
						42 4	1154 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
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	40500 X	29196	-0-	-11304	-0-	828	1	26577	3	Y	1561	1564	0	11
						74	4	1717	9					
07	34658 X	28057	-0-	-6601	-0-	889	1	25448	3	Y	1482	1482	0	9
						90	4	1630	9					
08	34658 X	26725	-0-	-7933	-0-	786	1	24326	3	Y	1391	1392	0	7
						83	4	1530	9					
09	33540 X	24186	-0-	-9354	-0-	629	1	22368	3	Y	1023	1024	0	5
						64	4	1125	9					
10	32922 X	24454	-0-	-8468	-0-	639	1	22563	3	Y	1099	1099	0	4
						43	4	1209	9					
11	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
06	28800 X	22770	-0-	-6030	-0-	642	1	20618	3	Y	1322	1322	0	12
						56	4	1454	9					
07	25358 X	22307	-0-	-3051	-0-	699	1	20000	3	Y	1396	1394	0	12
						72	4	1536	9					
08	25358 X	21118	-0-	-4240	-0-	615	1	19087	3	Y	1228	1229	0	10
						65	4	1351	9					
09	24420 X	18199	-0-	-6221	-0-	471	1	16718	3	Y	875	876	0	8
						47	4	963	9					
10	23994 X	17893	-0-	-6101	-0-	461	1	16287	3	Y	1012	1011	0	8
						32	4	1113	9					
11	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
06	36450 X	27661	-0-	-8789	-0-	788	1	25291	3	Y	1375	1377	0	13
						69	4	1513	9					
07	32023 X	26906	-0-	-5117	-0-	856	1	24490	3	Y	1340	1339	0	12
						86	4	1474	9					
08	32023 X	25510	-0-	-6513	-0-	750	1	23229	3	Y	1320	1318	0	13
						79	4	1452	9					
09	30870 X	23832	-0-	-7038	-0-	613	1	21817	3	Y	1218	1219	0	11
						62	4	1340	9					
10	30256 X	24184	-0-	-6072	-0-	625	1	22042	3	Y	1340	1341	0	9
						43	4	1474	9					
11	27660 X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
06	38730 X	31558	-0-	-7172	-0-	903	1	29015	3	Y	1420	1422	0	8
						78	4	1562	9					
07	33759 X	30642	-0-	-3117	-0-	982	1	28110	3	Y	1318	1317	0	7
						100	4	1450	9					
08	33759 X	28910	-0-	-4849	-0-	857	1	26570	3	Y	1265	1266	0	6
						91	4	1392	9					
09	32580 X	25944	-0-	-6636	-0-	675	1	23975	3	Y	1114	1114	0	6
						69	4	1225	9					
10	33666 X	27047	-0-	-6619	-0-	708	1	24973	3	Y	1197	1196	0	6
						49	4	1317	9					
11	31560 X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
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	49830 X	37058	-0-	-12772	-0-	1066 1	34218 3	Y	1528	1531	0	1	8	15
07	42253 X	38524	-0-	-3729	-0-	93 4	1681 9							
08	42253 X	36198	-0-	-6055	-0-	1241 1	35538 3	Y	1471	1469	0	2	8	15
09	40890 X	33335	-0-	-7555	-0-	127 4	1618 9							
10	42253 X	33051	-0-	-9202	-0-	1082 1	33522 3	Y	1345	1347	0			13
11	37290 X	NO RPT	-0-	-37290	-0-	114 4	1480 9							
						871 1	30956 3	Y	1290	1293	0			10
						89 4	1419 9							
						871 1	30756 3	Y	1239	1240	0	1	8	8
						61 4	1363 9							
								Y	NO RPT					8
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
06	52140 X	42790	-0-	-9350	-0-	1203 1	38597 3	Y	2623	2625	0	2	8	30
07	44640 X	41598	-0-	-3042	-0-	105 4	2885 9							
08	44640 X	39227	-0-	-5413	-0-	1305 1	37389 3	Y	2520	2518	0	4	8	28
09	42780 X	35781	-0-	-6999	-0-	132 4	2772 9							
10	44206 X	35696	-0-	-8510	-0-	1144 1	35428 3	Y	2303	2305	0			26
11	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-	122 4	2533 9							
						914 1	32502 3	Y	2066	2070	0			22
						92 4	2273 9							
						917 1	32350 3	Y	2149	2151	0	2	8	18
						65 4	2364 9							
								Y	NO RPT					18
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
06	38670 X	32672	-0-	-5998	-0-	921 1	29578 3	Y	1902	1905	0	1	8	20
07	33821 X	32354	-0-	-1467	-0-	81 4	2092 9							
08	33821 X	31373	-0-	-2448	-0-	1021 1	29237 3	Y	1812	1811	0	3	8	18
09	32730 X	29794	-0-	-2936	-0-	103 4	1993 9							
10	33759 X	28897	-0-	-4862	-0-	918 1	28414 3	Y	1767	1769	0			16
11	32670 X	NO RPT	-0-	-32670	-0-	97 4	1944 9							
						764 1	27182 3	Y	1610	1611	0			15
						77 4	1771 9							
						747 1	26403 3	Y	1541	1545	0	1	8	10
						52 4	1695 9							
								Y	NO RPT					10
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
06	17580 X	16791	-0-	-789	-0-	476 1	15240 3	Y	938	936	0			9
07	18166 X	16889	-0-	-1277	-0-	43 4	1032 9							
08	17856 X	16430	-0-	-1426	-0-	531 1	15224 3	Y	983	982	0	1	8	9
09	17280 X	15610	-0-	-1670	-0-	53 4	1081 9							
10	17360 X	13863	-0-	-3497	-0-	480 1	14854 3	Y	950	950	0			9
11	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-	51 4	1045 9							
						399 1	14180 3	Y	900	902	0			7
						41 4	990 9							
						356 1	12587 3	Y	813	814	0			6
						26 4	894 9							
								Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822															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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																										
06	13260 X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1	9071	3	Y	399	399	0			8																																																										
07	13237 X	8128	-0-	-5109	-0-	25	4	439	9							7																																																										
08	13082 X	8112	-0-	-4970	-0-	262	1	7485	3	Y	322	323	0			6																																																										
09	12660 X	7403	-0-	-5257	-0-	27	4	354	9							5																																																										
10	10447 X	6081	-0-	-4366	-0-	242	1	7488	3	Y	323	324	0			4																																																										
11	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-	27	4	355	9							4																																																										
						193	1	6893	3	Y	270	271	0																																																													
						20	4	297	9																																																																	
						160	1	5644	3	Y	240	241	0																																																													
						13	4	264	9																																																																	
										Y	NO RPT																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662																																																											
06	35370 X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1	23650	3	Y	1226	1226	0	1	8	14																																																										
07	31155 X	26476	-0-	-4679	-0-	64	4	1349	9																																																																	
08	31155 X	25037	-0-	-6118	-0-	849	1	24291	3	Y	1137	1136	0	2	8	13																																																										
09	29190 X	23747	-0-	-5443	-0-	85	4	1251	9																																																																	
10	27559 X	23805	-0-	-3754	-0-	746	1	23079	3	Y	1030	1032	0			11																																																										
11	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-	79	4	1133	9																																																																	
						620	1	22007	3	Y	961	962	0			10																																																										
						63	4	1057	9																																																																	
						625	1	22039	3	Y	998	999	0	1	8	8																																																										
						43	4	1098	9																																																																	
										Y	NO RPT					8																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701																																																											
06	40380 X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1	29421	3	Y	1406	1407	0	1	8	17																																																										
07	37200 X	30952	-0-	-6248	-0-	80	4	1547	9																																																																	
08	37200 X	29184	-0-	-8016	-0-	990	1	28337	3	Y	1385	1384	0	2	8	16																																																										
09	34530 X	27443	-0-	-7087	-0-	101	4	1524	9																																																																	
10	33418 X	26476	-0-	-6942	-0-	865	1	26812	3	Y	1287	1288	0			15																																																										
11	31950 X	NO RPT	-0-	-31950	-0-	91	4	1416	9																																																																	
						712	1	25327	3	Y	1211	1213	0			13																																																										
						72	4	1332	9																																																																	
						694	1	24491	3	Y	1130	1133	0	1	8	9																																																										
						48	4	1243	9																																																																	
										Y	NO RPT					9																																																										
PILONCILLO															WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774																																																											
06	26550 X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1	2818	3	Y	204	224	0			5																																																										
07	27559 X	360	-0-	-27199	-0-	8	4	224	9																																																																	
08	27559 X	5661	-0-	-21898	-0-	8	1	210	3	Y	129	128	0	2	8	4																																																										
09	26670 X	5615	-0-	-21055	-0-	142	9																																																																			
10	27559 X	7598	-0-	-19961	-0-	168	1	5232	3	Y	221	220	0			5																																																										
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	18	4	243	9																																																																	
						147	1	5227	3	Y	206	206	0			5																																																										
						14	4	227	9																																																																	
						201	1	7107	3	Y	251	251	0			5																																																										
						14	4	276	9																																																																	
										Y	NO RPT																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
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	34710 X	3406	-0-	-31304	-0-	96 1	3050 3	251 9	Y	228	245 0			6
07	29605 X	10856	-0-	-18749	-0-	347 1	9949 3	526 9	Y	478	476 0	1 8		7
08	29747 X	29747	-0-	-0-	-0-	890 1	27554 3	1208 9	Y	1098	1091 0			14
09	29248 X	29248	-0-	-0-	-0-	766 1	27267 3	1137 9	Y	1034	1035 0			13
10	27900 X	22730	-0-	-5170	-0-	591 1	20848 3	1250 9	Y	1136	1138 0	1 8		10
11	28650 X	NO RPT	-0-	-28650	-0-	41 4			Y	NO RPT				10
PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
06	29430 X	22129	-0-	-7301	-0-	641 1	20579 3	853 9	Y	775	778 0			4
07	26536 X	20392	-0-	-6144	-0-	660 1	18902 3	762 9	Y	693	693 0	1 8		3
08	26536 X	19397	-0-	-7139	-0-	581 1	17981 3	774 9	Y	704	703 0	1 8		3
09	24450 X	17643	-0-	-6807	-0-	461 1	16380 3	755 9	Y	686	686 0	1 8		2
10	23746 X	17957	-0-	-5789	-0-	471 1	16618 3	834 9	Y	758	757 0			3
11	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-	34 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
06	26730 X	19079	-0-	-7651	-0-	484 1	15573 3	2979 9	Y	2708	2712 0	2 8		31
07	24769 X	19196	-0-	-5573	-0-	557 1	15947 3	2636 9	Y	2396	2397 0	3 8		27
08	24769 X	22222	-0-	-2547	-0-	589 1	18273 3	3299 9	Y	2999	2992 0			34
09	23970 X	9	-0-	-23961	-0-	61 4			Y	-0-	34 0			-0-
10	22940 X	13675	-0-	-9265	-0-	365 1	12909 3	375 9	Y	341	338 0			3
11	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-	26 4			Y	NO RPT				3
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
06	60570 X	49481	-0-	-11089	-0-	1391 1	44650 3	3319 9	Y	3017	3023 0	2 8		37
07	52080 X	45082	-0-	-6998	-0-	1419 1	40619 3	2901 9	Y	2637	2638 0	4 8		32
08	52080 X	42312	-0-	-9768	-0-	1236 1	38275 3	2671 9	Y	2428	2430 0			30
09	49470 X	39535	-0-	-9935	-0-	130 4			Y	2232	2234 0			28
10	51119 X	40230	-0-	-10889	-0-	1011 1	35965 3	2455 9	Y	2311	2313 0	2 8		24
11	49470 X	NO RPT	-0-	-49470	-0-	104 4			Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH		9517 PERF.10018 - 15973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-		181 1	5813 3	17 4	763 9	3	Y	694	686 0				8					
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-		205 1	5872 3	21 4	895 9	3	Y	814	811 0		1 8		10					
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		243 1	7543 3	27 4	518 9	3	Y	471	475 0				6					
09	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		228 1	8093 3	23 4	619 9	3	Y	563	562 0				7					
*10	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-		243 1	8562 3	16 4	692 9	3	Y	629	630 0				6					
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-							Y	NO RPT					6					
PILONCILLO														WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH		9401 PERF. 9875 - 15825	
06	22530 X	12776	-0-	-9754	-0-		343 1	10995 3	29 4	1409 9	3	Y	1281	1274 0		1 8		17					
07	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-		411 1	11776 3	41 4	1569 9	3	Y	1426	1423 0		2 8		18					
08	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-		396 1	12287 3	41 4	1553 9	3	Y	1412	1411 0				19					
09	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-		339 1	12026 3	34 4	1403 9	3	Y	1275	1279 0				15					
*10	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-		339 1	11971 3	24 4	1464 9	3	Y	1331	1332 0		1 8		13					
11	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-							Y	NO RPT					13					
PILONCILLO														WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH		9862 PERF.10099 - 17053	
06	32070 X	18991	-0-	-13079	-0-		550 1	17636 3	49 4	756 9	3	Y	687	688 0				7					
07	19561 X	18165	-0-	-1396	-0-		587 1	16817 3	59 4	702 9	3	Y	638	638 0		1 8		6					
08	19561 X	17387	-0-	-2174	-0-		521 1	16141 3	56 4	669 9	3	Y	608	609 0				5					
09	19800 X	16587	-0-	-3213	-0-		436 1	15489 3	43 4	619 9	3	Y	563	563 0				5					
10	20460 X	16417	-0-	-4043	-0-		433 1	15319 3	31 4	634 9	3	Y	576	577 0				4					
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-							Y	NO RPT					4					
PILONCILLO														WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH		9765 PERF.10239 - 17058	
06	30870 X	23194	-0-	-7676	-0-		677 1	21755 3	60 4	702 9	3	Y	638	640 0				4					
07	30132 X	21545	-0-	-8587	-0-		705 1	20149 3	72 4	619 9	3	Y	563	563 0		1 8		3					
08	29419 X	20731	-0-	-8688	-0-		623 1	19293 3	66 4	749 9	3	Y	681	680 0				4					
09	26250 X	19816	-0-	-6434	-0-		521 1	18501 3	51 4	743 9	3	Y	675	676 0				3					
10	24676 X	20190	-0-	-4486	-0-		533 1	18851 3	37 4	769 9	3	Y	699	700 0				2					
11	23190 X	NO RPT	-0-	-23190	-0-							Y	NO RPT					2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SN OPERATING, LLC															//CONT.//										//CONT.//																																							
PILONCILLO															WELL #: E 33HZ										RRCID -> 281474										COMPL. DATE 05/21/2016										TOTAL DEPTH 9627										PERF. 9703 - 16277									
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	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-			542	1	17432	3	Y	965	961	0				11																																												
07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-			48	4	1062	9																																																				
08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-			652	1	18667	3	Y	1077	1073	0	2	8		13																																												
09	19080	X	18472	-0-	-608	-0-			66	4	1185	9																																																				
*10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-			591	1	18299	3	Y	1034	1035	0				12																																												
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-			61	4	1137	9																																																				
									476	1	16913	3	Y	941	943	0				10																																												
									48	4	1035	9																																																				
									602	1	21259	3	Y	1128	1127	0	1	8		10																																												
									42	4	1241	9																																																				
													Y	NO RPT						10																																												

PILONCILLO															WELL #: E 33HB										RRCID -> 281504										COMPL. DATE 05/20/2016										TOTAL DEPTH 9221										PERF. 9751 - 15236									
06	68220	X	56660	-0-	-11560	-0-			1597	1	51221	3	Y	3365	3368	0	2	8		40																																												
07	59985	X	52937	-0-	-7048	-0-			140	4	3702	9																																																				
08	59985	X	49146	-0-	-10839	-0-			1677	1	47997	3	Y	2813	2815	0	4	8		34																																												
09	56670	X	40786	-0-	-15884	-0-			169	4	3094	9																																																				
10	58559	X	35086	-0-	-23473	-0-			1444	1	44724	3	Y	2570	2573	0				31																																												
11	56670	X	NO RPT	-0-	-56670	-0-			151	4	2827	9																																																				
									1048	1	37299	3	Y	2121	2127	0				25																																												
									106	4	2333	9																																																				
									908	1	32066	3	Y	1863	1869	0	1	8		18																																												
									63	4	2049	9																																																				
													Y	NO RPT						18																																												

PILONCILLO															WELL #: E 33HY										RRCID -> 281505										COMPL. DATE 05/21/2016										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 9749 - 16368									
06	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-			1695	1	54381	3	Y	2825	2826	0	2	8		35																																												
07	58162	X	58162	-0-	-0-	-0-			148	4	3108	9																																																				
08	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-			1848	1	52919	3	Y	2917	2912	0	4	8		36																																												
09	59340	X	52473	-0-	-6867	-0-			186	4	3209	9																																																				
10	61318	X	52171	-0-	-9147	-0-			1686	1	52234	3	Y	2756	2758	0				34																																												
11	59340	X	NO RPT	-0-	-59340	-0-			177	4	3032	9																																																				
									1366	1	48549	3	Y	2201	2208	0				27																																												
									137	4	2421	9																																																				
									1368	1	48277	3	Y	2209	2212	0	2	8		22																																												
									96	4	2430	9																																																				
													Y	NO RPT						22																																												

PILONCILLO															WELL #: E 2HB										RRCID -> 281749										COMPL. DATE 09/29/2016										TOTAL DEPTH 8697										PERF. 9309 - 15717									
06	64920	X	6087	-0-	-58833	-0-			167	1	5349	3	Y	505	545	0				9																																												
07	62837	X	599	-0-	-62238	-0-			15	4	556	9																																																				
08	55335	X	-0-	-0-	-55335	-0-			19	1	524	3	Y	51	56	0				4																																												
09	45540	X	1980	-0-	-43560	-0-			56	9																																																						
10	46717	X	34223	-0-	-12494	-0-			50	1	1751	3	Y	-0-	4	0				-0-																																												
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			6	4	173	9		157	155	0				2																																												
									889	1	31425	3	Y	1680	1665	0	1	8		16																																												
									61	4	1848	9																																																				
													Y	NO RPT						16																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110							
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						EOM BALANCE
06	57690 X	11516 -0- -46174 -0-	316 1 10124 3	28 4 1048 9	Y	953	989 0		10
07	56079 X	10948 -0- -45131 -0-	335 1 9583 3	33 4 997 9	Y	906	905 0 1 8		10
08	49228 X	18843 -0- -30385 -0-	533 1 16507 3	57 4 1746 9	Y	1587	1577 0		20
09	47190 X	27259 -0- -19931 -0-	681 1 24189 3	70 4 2319 9	Y	2108	2102 0		26
10	48763 X	30599 -0- -18164 -0-	786 1 27768 3	55 4 1990 9	Y	1809	1815 0 1 8		19
11	18240 X	NO RPT -0- -18240 -0-			Y	NO RPT			19

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900	
06	59520 X	29797 -0- -29723 -0-	832 1 26693 3	74 4 2198 9	Y	1998	2010 0 3 8		18
07	55738 X	42221 -0- -13517 -0-	1328 1 38054 3	135 4 2704 9	Y	2458	2451 0 3 8		22
08	50437 X	43639 -0- -6798 -0-	1274 1 39440 3	134 4 2791 9	Y	2537	2536 0		23
09	42510 X	35750 -0- -6760 -0-	916 1 32535 3	93 4 2206 9	Y	2005	2011 0		17
10	43927 X	34817 -0- -9110 -0-	907 1 31987 3	63 4 1860 9	Y	1691	1698 0 1 8		9
11	42240 X	NO RPT -0- -42240 -0-			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005	
06	74490 X	20176 -0- -54314 -0-	550 1 17620 3	49 4 1957 9	Y	1779	1813 0 3 8		22
07	71145 X	36672 -0- -34473 -0-	1115 1 31877 3	114 4 3566 9	Y	3242	3219 0 6 8		39
08	64356 X	38984 -0- -25372 -0-	1098 1 34005 3	117 4 3764 9	Y	3422	3420 0		41
09	54870 X	48837 -0- -6033 -0-	1222 1 43412 3	123 4 4080 9	Y	3709	3705 0 1 8		44
10	56699 X	45954 -0- -10745 -0-	1154 1 40734 3	80 4 3986 9	Y	3624	3630 0 2 8		36
11	37740 X	NO RPT -0- -37740 -0-			Y	NO RPT			36

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364	
06	SHUT IN	44100 -0- 44100 230346	1255 1 40285 3	108 4 2452 9	Y	2229	2242 0 1 8		28
07	SHUT IN	33217 -0- 33217 263563	1055 1 30207 3	105 4 1850 9	Y	1682	1688 0 2 8		20
08	300193 X	36630 -0- -263563 -0-	1087 1 33677 3	116 4 1750 9	Y	1591	1592 0		19
09	78900 X	31036 -0- -47864 -0-	810 1 28755 3	82 4 1389 9	Y	1263	1269 0		13
10	81530 X	24783 -0- -56747 -0-	659 1 23264 3	47 4 813 9	Y	739	747 0		5
11	44100 X	NO RPT -0- -44100 -0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 31HC	RRCID ->	281979	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8466	-	13833
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	67290 X	23394	-0-	-43896	-0-	650 1	20874 3	N	1649	1654	0	1	8	17
07	69533 X	22164	-0-	-47369	-0-	56 4	1814 9	N	1459	1459	0	2	8	15
08	31744 X	19035	-0-	-12709	-0-	691 1	19797 3	N	1236	1238	0			13
09	25080 X	17798	-0-	-7282	-0-	71 4	1605 9	N	1151	1152	0			12
10	25916 X	17082	-0-	-8834	-0-	551 1	17067 3	N	1163	1164	0	1	8	10
11	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-	57 4	1360 9	N	NO RPT					10
						452 1	16034 3							
						46 4	1266 9							
						434 1	15338 3							
						31 4	1279 9							
PILONCILLO														
		WELL #:		A 31HD	RRCID ->	281981	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	8665	-	14362
06	76830 X	38365	-0-	-38465	-0-	1079 1	34609 3	N	2346	2354	0	2	8	24
07	79391 X	34958	-0-	-44433	-0-	96 4	2581 9	N	2151	2151	0	3	8	21
08	43989 X	31731	-0-	-12258	-0-	1097 1	31384 3	N	1959	1962	0			18
09	41820 X	28782	-0-	-13038	-0-	111 4	2366 9	N	1846	1849	0			15
10	43214 X	28729	-0-	-14485	-0-	921 1	28558 3	N	1993	1995	0	1	8	12
11	38370 X	NO RPT	-0-	-38370	-0-	97 4	2155 9	N	NO RPT					12
						730 1	25946 3							
						75 4	2031 9							
						729 1	25758 3							
						50 4	2192 9							
PILONCILLO														
		WELL #:		A 31HE	RRCID ->	281982	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8819	-	14669
06	64560 X	34524	-0-	-30036	-0-	956 1	30683 3	N	2548	2556	0	2	8	28
07	66712 X	32052	-0-	-34660	-0-	82 4	2803 9	N	2423	2423	0	3	8	25
08	42284 X	29701	-0-	-12583	-0-	988 1	28298 3	N	2274	2275	0			24
09	38250 X	27139	-0-	-11111	-0-	101 4	2665 9	N	2373	2373	0			24
10	39525 X	27093	-0-	-12432	-0-	849 1	26261 3	N	2354	2359	0	2	8	17
11	34530 X	NO RPT	-0-	-34530	-0-	90 4	2501 9	N	NO RPT					17
						669 1	23792 3							
						68 4	2610 9							
						674 1	23783 3							
						47 4	2589 9							
PILONCILLO														
		WELL #:		E 36HY	RRCID ->	281984	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9831	-	14510
06	SHUT IN	53798	-0-	53798	260851	1542 1	49492 3	Y	2391	2406	0	2	8	26
07	SHUT IN	45144	-0-	45144	305995	134 4	2630 9	Y	1980	1982	0	3	8	21
08	316021 X	10026	-0-	-305995	-0-	1444 1	41376 3	Y	425	443	0			3
09	83640 X	26653	-0-	-56987	-0-	146 4	2178 9	Y	956	950	0			9
10	86428 X	25897	-0-	-60531	-0-	297 1	9229 3	Y	884	887	0			6
11	53790 X	NO RPT	-0-	-53790	-0-	32 4	468 9	Y	NO RPT					6
						698 1	24832 3							
						71 4	1052 9							
						685 1	24193 3							
						47 4	972 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209														
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	SHUT IN	55992	-0-	55992	266616	1597	1	51219	3	Y	2760	2776	0	34
07	SHUT IN	45120	-0-	45120	311736	140	4	3036	9	Y	2137	2141	0	27
08	355635 X	43899	-0-	-311736	-0-	1438	1	41186	3	Y	2086	2086	0	27
09	87270 X	39763	-0-	-47507	-0-	145	4	2351	9	Y	1587	1594	0	20
*10	90179 X	34014	-0-	-56165	-0-	1297	1	40170	3	Y	1292	1297	0	14
11	55980 X	NO RPT	-0-	-55980	-0-	137	4	2295	9	Y	NO RPT			14
						1038	1	36875	3					
						104	4	1746	9					
						896	1	31636	3					
						61	4	1421	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098														
06	56790 X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	28
07	58683 X	29885	-0-	-28798	-0-	75	4	2621	9	N	2097	2096	0	26
08	35743 X	28102	-0-	-7641	-0-	928	1	26556	3	N	1983	1984	0	25
09	34350 X	26068	-0-	-8282	-0-	94	4	2307	9	N	1825	1826	0	24
10	35495 X	25984	-0-	-9511	-0-	809	1	25026	3	N	1937	1940	0	20
11	30930 X	NO RPT	-0-	-30930	-0-	86	4	2181	9	N	NO RPT			20
						656	1	23338	3					
						66	4	2008	9					
						656	1	23150	3					
						47	4	2131	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166														
06	66930 X	28397	-0-	-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	21
07	69161 X	25481	-0-	-43680	-0-	71	4	1956	9	N	1618	1619	0	18
08	37324 X	22982	-0-	-14342	-0-	797	1	22823	3	N	1467	1469	0	16
09	31290 X	20509	-0-	-10781	-0-	81	4	1780	9	N	1337	1340	0	13
10	32333 X	19709	-0-	-12624	-0-	666	1	20632	3	N	1333	1335	0	10
11	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-	70	4	1614	9	N	NO RPT			10
						518	1	18469	3					
						51	4	1471	9					
						501	1	17707	3					
						35	4	1466	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
06	60990 X	26056	-0-	-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	24
07	40951 X	25775	-0-	-15176	-0-	63	4	2334	9	N	2355	2349	0	27
08	40951 X	23333	-0-	-17618	-0-	780	1	22325	3	N	2161	2163	0	25
09	36720 X	22139	-0-	-14581	-0-	79	4	2591	9	N	2260	2260	0	25
10	27063 X	22007	-0-	-5056	-0-	652	1	20235	3	N	2328	2331	0	20
11	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-	69	4	2377	9	N	NO RPT			20
						536	1	19064	3					
						53	4	2486	9					
						534	1	18875	3					
						37	4	2561	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 797110 WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
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	52200 X	31378	-0-	-20822	-0-	869 1	27868 3	N	2332	2335 0	2 8	24																	
07	48019 X	31134	-0-	-16885	-0-	927 1	26517 3	N	3269	3255 0	4 8	34																	
08	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	845 1	26177 3	N	3125	3125 0		34																	
09	34920 X	26227	-0-	-8693	-0-	636 1	22587 3	N	2672	2677 0		29																	
10	36084 X	25937	-0-	-10147	-0-	624 1	22022 3	N	2953	2954 0	2 8	26																	
11	31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-	43 4	3248 9	N	NO RPT			26																	
PILONCILLO																				WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556									
06	48120 X	45013	-0-	-3107	-0-	1218 1	39074 3	Y	4196	4210 0	2 8	46																	
07	49724 X	41066	-0-	-8658	-0-	1243 1	35576 3	Y	3745	3746 0	5 8	40																	
08	49724 X	37460	-0-	-12264	-0-	1047 1	32481 3	Y	3474	3476 0		38																	
09	48120 X	33851	-0-	-14269	-0-	829 1	29485 3	Y	3139	3143 0	1 8	33																	
*10	48701 X	32360	-0-	-16341	-0-	795 1	28098 3	Y	3101	3106 0	2 8	26																	
11	45000 X	NO RPT	-0-	-45000	-0-	56 4	3411 9	Y	NO RPT			26																	
PILONCILLO																				WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447									
06	53670 X	29520	-0-	-24150	-0-	811 1	26024 3	Y	2376	2379 0	2 8	27																	
07	55459 X	33780	-0-	-21679	-0-	1039 1	29754 3	Y	2621	2615 0	4 8	29																	
08	55459 X	27897	-0-	-27562	-0-	801 1	24791 3	Y	2018	2026 0		21																	
09	53670 X	27786	-0-	-25884	-0-	703 1	24997 3	Y	1832	1834 0		19																	
*10	35092 X	27156	-0-	-7936	-0-	695 1	24541 3	Y	1701	1706 0	1 8	13																	
11	32700 X	NO RPT	-0-	-32700	-0-	49 4	1871 9	Y	NO RPT			13																	
PILONCILLO																				WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622									
06	45450 X	29271	-0-	-16179	-0-	808 1	25930 3	Y	2238	2235 0	2 8	27																	
07	46965 X	29169	-0-	-17796	-0-	906 1	25929 3	Y	2038	2037 0	3 8	25																	
08	46965 X	27621	-0-	-19344	-0-	799 1	24739 3	Y	1816	1818 0		23																	
09	45450 X	24682	-0-	-20768	-0-	630 1	22390 3	Y	1453	1458 0		18																	
10	30256 X	24928	-0-	-5328	-0-	648 1	22869 3	Y	1242	1247 0	1 8	12																	
11	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-	45 4	1366 9	Y	NO RPT			12																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
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	58710 X	27635	-0-	-31075	-0-	768 1	24675 3	67 4	2125 9	Y	1932	1939 0	1 8	23
07	60667 X	27723	-0-	-32944	-0-	856 1	24492 3	86 4	2289 9	Y	2081	2075 0	3 8	26
08	60667 X	23903	-0-	-36764	-0-	688 1	21301 3	73 4	1841 9	Y	1674	1679 0		21
09	58710 X	25866	-0-	-32844	-0-	657 1	23348 3	66 4	1795 9	Y	1632	1633 0		20
10	37262 X	25017	-0-	-12245	-0-	639 1	22557 3	43 4	1778 9	Y	1616	1620 0	1 8	15
11	27630 X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO														
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
06	51780 X	36374	-0-	-15406	-0-	959 1	30802 3	82 4	4531 9	Y	4119	4132 0	2 8	45
07	53506 X	33639	-0-	-19867	-0-	986 1	28247 3	101 4	4305 9	Y	3914	3912 0	5 8	42
08	53506 X	30849	-0-	-22657	-0-	839 1	25982 3	89 4	3939 9	Y	3581	3585 0		38
09	51780 X	27595	-0-	-24185	-0-	657 1	23368 3	66 4	3504 9	Y	3185	3190 0	1 8	32
10	41230 X	27225	-0-	-14005	-0-	652 1	23007 3	45 4	3521 9	Y	3201	3205 0	2 8	26
11	36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT			26
PILONCILLO														
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
06	42660 X	32255	-0-	-10405	-0-	866 1	27789 3	76 4	3524 9	Y	3204	3210 0	2 8	38
07	44082 X	28801	-0-	-15281	-0-	865 1	24760 3	88 4	3088 9	Y	2807	2807 0	4 8	34
08	44082 X	26965	-0-	-17117	-0-	751 1	23262 3	79 4	2873 9	Y	2612	2613 0		33
09	42660 X	24110	-0-	-18550	-0-	586 1	20797 3	59 4	2668 9	Y	2425	2428 0		30
10	36115 X	23312	-0-	-12803	-0-	571 1	20173 3	41 4	2527 9	Y	2297	2302 0	2 8	23
11	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-					Y	NO RPT			23
PILONCILLO														
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
06	50100 X	47046	-0-	-3054	-0-	1245 1	39952 3	108 4	5741 9	Y	5219	5221 0	3 8	59
07	51770 X	42892	-0-	-8878	-0-	1267 1	36305 3	128 4	5192 9	Y	4720	4719 0	6 8	54
08	51770 X	39645	-0-	-12125	-0-	1087 1	33662 3	116 4	4780 9	Y	4345	4349 0		50
09	50100 X	35966	-0-	-14134	-0-	861 1	30650 3	87 4	4368 9	Y	3971	3976 0	1 8	44
10	48980 X	35643	-0-	-13337	-0-	859 1	30339 3	60 4	4385 9	Y	3986	3992 0	3 8	35
11	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		797110										
		WELL #:		A 25HY	RRCID ->	282231	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8674	-	14442
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	41340 X	24562	-0-	-16778	-0-	660 1	21183 3	N	2421	2410	0	2 8		26
						56 4	2663 9							
07	42718 X	24711	-0-	-18007	-0-	706 1	20225 3	N	3371	3354	0	5 8		38
						72 4	3708 9							
08	27745 X	22717	-0-	-5028	-0-	601 1	18604 3	N	3135	3139	0			34
						63 4	3449 9							
09	22050 X	20885	-0-	-1165	-0-	479 1	17030 3	N	3025	3028	0	1 8		30
						48 4	3328 9							
10	22785 X	21244	-0-	-1541	-0-	485 1	17147 3	N	3252	3256	0	2 8		24
						35 4	3577 9							
11	24570 X	NO RPT	-0-	-24570	-0-			N	NO RPT					24
PILONCILLO														
		WELL #:		A 18HX	RRCID ->	282241	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8526	-	14608
06	69120 X	37531	-0-	-31589	-0-	1080 1	34658 3	Y	1543	1556	0	1 8		20
						96 4	1697 9							
07	71424 X	38150	-0-	-33274	-0-	1228 1	35167 3	Y	1484	1484	0	2 8		18
						123 4	1632 9							
08	71424 X	31663	-0-	-39761	-0-	941 1	29151 3	Y	1338	1341	0			15
						99 4	1472 9							
09	69120 X	31210	-0-	-37910	-0-	810 1	28812 3	Y	1369	1370	0			14
						82 4	1506 9							
10	45787 X	31370	-0-	-14417	-0-	817 1	28859 3	Y	1489	1490	0	1 8		12
						56 4	1638 9							
11	37530 X	NO RPT	-0-	-37530	-0-			Y	NO RPT					12
PILONCILLO														
		WELL #:		A 18HY	RRCID ->	282261	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8514	-	14545
06	69180 X	18669	-0-	-50511	-0-	514 1	16453 3	Y	1507	1514	0	1 8		18
						44 4	1658 9							
07	71486 X	18103	-0-	-53383	-0-	557 1	15930 3	Y	1418	1418	0	2 8		16
						56 4	1560 9							
08	71486 X	22789	-0-	-48697	-0-	658 1	20364 3	Y	1544	1542	0			18
						69 4	1698 9							
09	69180 X	18494	-0-	-50686	-0-	469 1	16685 3	Y	1175	1180	0			13
						47 4	1293 9							
*10	26040 X	15444	-0-	-10596	-0-	402 1	14154 3	Y	782	789	0			6
						28 4	860 9							
11	22050 X	NO RPT	-0-	-22050	-0-			Y	NO RPT					6
PILONCILLO														
		WELL #:		A 18HZ	RRCID ->	282297	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8622	-	14910
06	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	1987 1	63792 3	Y	6835	6833	0	4 8		77
						173 4	7519 9							
07	72261 X	68572	-0-	-3689	-0-	2083 1	59650 3	Y	6025	6026	0	8 8		68
						211 4	6628 9							
08	72261 X	63133	-0-	-9128	-0-	1795 1	55587 3	Y	5056	5066	0			58
						189 4	5562 9							
09	69930 X	61667	-0-	-8263	-0-	1541 1	54802 3	Y	4699	4704	0	1 8		52
						155 4	5169 9							
*10	72261 X	57849	-0-	-14412	-0-	1464 1	51664 3	Y	4201	4214	0	3 8		36
						100 4	4621 9							
11	69930 X	NO RPT	-0-	-69930	-0-			Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: E 35HV RRCID -> 282615															CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2017															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																																														
06	0	69460	-0-	69460	312674	1995	1	64005 174 4	3	Y	2987	3004 0	2 8	36																																													
07	0	54606	-0-	54606	367280	1748	1	50062 177 4	3	Y	2381	2386 0	3 8	28																																													
08	415426 X	48146	-0-	-367280	-0-	1435	1	44416 150 4	3	Y	1950	1955 0		23																																													
09	89220 X	48025	-0-	-41195	-0-	1273	1	45239 127 4	3	Y	1260	1269 0	1 8	13																																													
10	92194 X	43859	-0-	-48335	-0-	1164	1	41114 82 4	3	Y	1363	1365 0	1 8	10																																													
11	89220 X	NO RPT	-0-	-89220	-0-			1499 9	Y	NO RPT				10																																													
PILONCILLO															WELL #: E 35HW RRCID -> 282617															COMPL. DATE 03/11/2017															TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218														
06	0	53155	-0-	53155	265794	1519	1	48746 133 4	3	Y	2506	2524 0	2 8	29																																													
07	0	41600	-0-	41600	307394	1324	1	37908 134 4	3	Y	2031	2033 0	3 8	24																																													
08	338342 X	30948	-0-	-307394	-0-	914	1	28324 97 4	3	Y	1466	1472 0		18																																													
09	75330 X	30277	-0-	-45053	-0-	795	1	28269 80 4	3	Y	1030	1035 0		13																																													
10	77841 X	26906	-0-	-50935	-0-	712	1	25104 49 4	3	Y	946	950 0		9																																													
11	75330 X	NO RPT	-0-	-75330	-0-			1041 9	Y	NO RPT				9																																													
PILONCILLO															WELL #: E 35HX RRCID -> 282619															COMPL. DATE 03/12/2017															TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015														
06	0	71757	-0-	71757	326977	2038	1	65418 179 4	3	Y	3747	3773 0	2 8	45																																													
07	0	57462	-0-	57462	384439	1825	1	52198 184 4	3	Y	2959	2964 0	4 8	36																																													
08	438353 X	53914	-0-	-384439	-0-	1591	1	49243 168 4	3	Y	2647	2651 0		32																																													
09	93780 X	49625	-0-	-44155	-0-	1304	1	46375 132 4	3	Y	1649	1661 0		20																																													
10	96906 X	43771	-0-	-53135	-0-	1158	1	40879 80 4	3	Y	1504	1508 0	1 8	15																																													
11	93780 X	NO RPT	-0-	-93780	-0-			1654 9	Y	NO RPT				15																																													
PILONCILLO															WELL #: E 35HY RRCID -> 282622															COMPL. DATE 03/13/2017															TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893														
06	0	65657	-0-	65657	306422	1864	1	59859 161 4	3	Y	3430	3457 0	2 8	40																																													
07	0	51781	-0-	51781	358203	1642	1	47053 165 4	3	Y	2655	2660 0	4 8	31																																													
08	399594 X	41391	-0-	-358203	-0-	1221	1	37806 129 4	3	Y	2032	2039 0		24																																													
09	90150 X	40888	-0-	-49262	-0-	1069	1	37986 108 4	3	Y	1568	1574 0		18																																													
10	93155 X	37468	-0-	-55687	-0-	984	1	34730 69 4	3	Y	1532	1536 0	1 8	13																																													
11	90150 X	NO RPT	-0-	-90150	-0-			1685 9	Y	NO RPT				13																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	0	60434	-0-	60434	277021	1711	1	54916	3	Y	3325	3346	0	41
						149	4	3658	9					
07	0	47716	-0-	47716	324737	1507	1	43146	3	Y	2646	2651	0	32
						152	4	2911	9					
08	361080 X	36343	-0-	-324737	-0-	1065	1	32955	3	Y	2010	2018	0	24
						112	4	2211	9					
09	73440 X	37780	-0-	-35660	-0-	974	1	34644	3	Y	1876	1878	0	22
						98	4	2064	9					
10	75888 X	36300	-0-	-39588	-0-	927	1	32752	3	Y	2324	2323	0	21
						65	4	2556	9					
11	73440 X	NO RPT	-0-	-73440	-0-					Y	NO RPT			21
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
06	0	75988	-0-	75988	336953	2143	1	68779	3	Y	4435	4458	0	52
						187	4	4879	9					
07	406469 X	69516	-0-	-336953	-0-	2189	1	62669	3	Y	4034	4035	0	46
						221	4	4437	9					
08	101928 X	60262	-0-	-41666	-0-	1768	1	54530	3	Y	3435	3442	0	39
						185	4	3779	9					
09	98640 X	53450	-0-	-45190	-0-	1368	1	48631	3	Y	3013	3018	0	33
						137	4	3314	9					
*10	101928 X	50495	-0-	-51433	-0-	1301	1	45960	3	Y	2857	2863	0	25
						91	4	3143	9					
11	98640 X	NO RPT	-0-	-98640	-0-					Y	NO RPT			25
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
*03	0	15197	-0-	15197	15197	386	1	13456	3	Y	1200	1073	0	12
						35	4	1320	9					
*04	0	87834	-0-	87834	103031	2251	1	79210	3	Y	5651	5580	0	55
						157	4	6216	9					
*05	0	79402	-0-	79402	182433	2217	1	72763	3	Y	3874	3875	0	44
						161	4	4261	9					
*06	0	51986	-0-	51986	234419	1477	1	47374	3	Y	2733	2744	0	31
						129	4	3006	9					
*07	0	42611	-0-	42611	277030	1350	1	38614	3	Y	2283	2286	0	25
						136	4	2511	9					
*08	327193 X	50163	-0-	-277030	-0-	1476	1	45718	3	Y	2557	2553	0	29
						156	4	2813	9					
*09	64830 X	41176	-0-	-23654	-0-	1063	1	37808	3	Y	1997	2004	0	22
						108	4	2197	9					
*10	66991 X	34633	-0-	-32358	-0-	919	1	32469	3	Y	1073	1085	0	9
						65	4	1180	9					
11	64830 X	NO RPT	-0-	-64830	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO														
WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	5892 X	NO RPT	-0-	-5892	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	91326 X	NO RPT	-0-	-91326	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	88380 X	NO RPT	-0-	-88380	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	91326 X	NO RPT	-0-	-91326	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	88380 X	NO RPT	-0-	-88380	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660														
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	6590 X	NO RPT	-0-	-6590	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	102145 X	NO RPT	-0-	-102145	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	98850 X	NO RPT	-0-	-98850	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	102145 X	NO RPT	-0-	-102145	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	98850 X	NO RPT	-0-	-98850	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972														
06	0	71810	-0-	71810	71810	2044	1	65597	3	Y	3627	3648	0	45
						179	4	3990	9					
*07	129845 X	58035	-0-	-71810	-0-	1843	1	52747	3	Y	2963	2967	0	37
						186	4	3259	9					
*08	105958 X	51329	-0-	-54629	-0-	1523	1	46978	3	Y	2425	2431	0	31
						160	4	2668	9					
*09	102540 X	42607	-0-	-59933	-0-	1095	1	38942	3	Y	2235	2238	0	28
						111	4	2459	9					
*10	105958 X	39373	-0-	-66585	-0-	1022	1	36080	3	Y	1999	2007	0	19
						72	4	2199	9					
11	102540 X	NO RPT	-0-	-102540	-0-				Y	NO RPT				19
PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978														
*03	0	42682	-0-	42682	42682	1088	1	37902	3	Y	3268	3126	0	37
						97	4	3595	9					
*04	0	118336	-0-	118336	161018	3024	1	106404	3	Y	7906	7853	0	78
						211	4	8697	9					
*05	0	100346	-0-	100346	261364	2784	1	91374	3	Y	5442	5444	0	62
						202	4	5986	9					
*06	0	72336	-0-	72336	333700	2064	1	66223	3	Y	3517	3538	0	39
						180	4	3869	9					
*07	392122 X	58422	-0-	-333700	-0-	1859	1	53250	3	Y	2842	2846	0	31
						187	4	3126	9					
*08	99386 X	53554	-0-	-45832	-0-	1583	1	49022	3	Y	2529	2534	0	26
						167	4	2782	9					
*09	96180 X	44280	-0-	-51900	-0-	1139	1	40486	3	Y	2309	2313	0	22
						115	4	2540	9					
*10	99386 X	36970	-0-	-62416	-0-	956	1	33749	3	Y	2000	2008	0	13
						65	4	2200	9					
11	96180 X	NO RPT	-0-	-96180	-0-				Y	NO RPT				13
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
06	2970 X	2813	-0-	-157	-0-	202	1	2468	3	Y	130	132	0	15
						143	9							
07	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	213	1	2487	3	Y	139	139	0	15
						153	9							
08	2914 X	2136	-0-	-778	-0-	173	1	1831	3	Y	120	123	0	12
						132	9							
09	2820 X	2603	-0-	-217	-0-	152	1	2381	3	Y	64	57	0	19
						70	9							
10	2914 X	2833	-0-	-81	-0-	220	1	2435	3	Y	162	157	0	24
						178	9							
11	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	225	1	2375	3	Y	113	119	0	18
						124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TIDAL PETROLEUM, INC. STS															//CONT.//		12018 200 859240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
															WELL #:		1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122		PERF. 11447		- 13631			
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		2100 N	1991	-0-	-109	-0-	1808	2	183	9	N	166	186	1					114											
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	820	2	320	9	N	291	180	1					225											
08		2945 X	1214	-0-	-1731	-0-	892	2	322	9	N	293	182	1					336											
09		2850 X	995	-0-	-1855	-0-	838	2	157	9	N	143	218	1					261											
10		2945 X	1761	-0-	-1184	-0-	1207	2	554	9	N	504	378	1					387											
11		1980 X	740	-0-	-1240	-0-	590	2	150	9	N	136	187	1					336											
VERDUN OIL & GAS LLC VIVION															884566		WELL #:		1		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292		- 12390	
06		1140 X	184	-0-	-956	-0-	171	1	3	3	Y	1	2	0					-0-											
							9	4	1	9																				
07		341 N	82	-0-	-259	-0-	23	1	39	3	Y	2	1	0					1											
							18	4	2	9																				
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	2							3											
							104	4	2	9																				
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	2	2	0					3											
							61	4	2	9																				
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	2	2	0					3											
							11	4	2	9																				
*11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	2	2	0					3											
							12	4	2	9																				
LIGHT RANCH															WELL #:		3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512		- 13597			
06		5430 X	5105	-0-	-325	-0-	91	1	4670	3	Y	296	310	0					10											
							18	4	326	9																				
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	60	1	3901	3	Y	333	336	0		2	1		5											
							11	4	366	9																				
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	390	381	0		4	1		10											
09		5160 X	1463	-0-	-3697	-0-	43	1	1078	3	Y	276	272	0		7	1		7											
							38	4	304	9																				
10		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	293	1	5085	3	Y	473	469	0					11											
							154	4	520	9																				
11		5100 X	1364	-0-	-3736	-0-	56	1	1122	3	Y	159	150	0		15	1		5											
							11	4	175	9																				
LIGHT RANCH															WELL #:		4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8553		- 13680			
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	91	1	4670	3	Y	291	298	0					21											
							18	4	320	9																				
07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	85	1	5582	3	Y	385	385	0		3	1		18											
							16	4	424	9																				
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	274	282	0		3	1		7											
09		5070 X	726	-0-	-4344	-0-	19	1	474	3	Y	196	193	0		5	1		5											
							17	4	216	9																				
10		5239 X	3405	-0-	-1834	-0-	167	1	2902	3	Y	225	225	0					5											
							88	4	248	9																				
11		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	301	269	0		27	1		10											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564														
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	10500 X	8207	-0-	-2293	-0-	155 1	7899 3	Y	112	109	0			4
07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	30 4	123 9							
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	105 1	6887 3	Y	156	156	0	1	1	3
09	4800 X	2460	-0-	-2340	-0-	20 4	172 9							
10	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	67 1	5950 3	Y	28	30	0			1
11	4800 X	15	-0-	-4785	-0-	11 4	31 9							
						90 1	2280 3	Y	8	9	0			-0-
						81 4	9 9							
						406 1	7041 3	Y	32	31	0			1
						213 4	35 9							
						1 1	14 3	Y	-0-	1	0			-0-
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738														
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	171 1	8823 3	Y	101	98	0			4
07	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	33 4	111 9							
08	9765 X	6432	-0-	-3333	-0-	144 1	9426 3	Y	177	176	0	1	1	4
09	9450 X	4669	-0-	-4781	-0-	27 4	195 9							
10	9796 X	3138	-0-	-6658	-0-	70 1	6232 3	Y	108	108	0	1	1	3
11	9480 X	284	-0-	-9196	-0-	11 4	119 9							
						171 1	4313 3	Y	29	30	0	1	1	1
						153 4	32 9							
						164 1	2849 3	Y	35	35	0			1
						86 4	39 9							
						13 1	268 3	Y	-0-	1	1			-0-
						3 4								
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
06	0 W	36593	-0-	36593	112691	486 1	25051 3	N	9965	9696	0			347
07	150277 X	37586	-0-	-112691	-0-	94 4	10962 9							
08	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-	431 1	28169 3	N	8096	8246	0	55	1	142
09	27056 X	27056	-0-	-0-	-0-	80 4	8906 9							
10	21228 X	21228	-0-	-0-	-0-	235 1	20781 3	N	5142	5093	0	56	1	135
11	18900 X	12226	-0-	-6674	-0-	37 4	5656 9							
						788 1	19927 3	N	5121	5004	0	127	1	125
						708 4	5633 9							
						907 1	15746 3	N	3726	3764	0			87
						476 4	4099 9							
						429 1	8578 3	N	2847	2583	0	258	1	93
						87 4	3132 9							
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
06	216062 X	61590	-0-	-154472	-0-	864 1	44533 3	N	14569	14625	0			300
07	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	167 4	16026 9							
08	43325 X	43325	-0-	-0-	-0-	624 1	40783 3	N	12607	12807	0	85	1	15
09	32350 X	32350	-0-	-0-	-0-	116 4	13868 9							
10	52948 X	42786	-0-	-10162	-0-	389 1	34429 3	N	7677	7415	0	81	1	196
11	51240 X	34109	-0-	-17131	-0-	62 4	8445 9							
						952 1	24050 3	N	5903	5808	0	147	1	144
						855 4	6493 9							
						1902 1	32997 3	N	6264	6262	0			146
						997 4	6890 9							
						1340 1	26821 3	N	5160	4673	0	466	1	167
						272 4	5676 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
VIVION UNIT A																	
WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 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	BALANCE
06	0 %	8393	-0-	-0-	8393	8393		158	1	2968	3	Y	4746	4582	0		164
								46	4	5221	9						
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8393	8393						Y	-0-	164	0		-0-
*08	0 %	23775	-0-	-0-	23775	32168		1046	1	9448	3	Y	10134	9629	0		505
								2134	4	11147	9						
*09	0 %	41691	-0-	-0-	41691	73859		588	1	18666	3	Y	18212	18267	0	138	312
								2404	4	20033	9						
*10	0 %	41183	-0-	-0-	41183	115042		1191	1	20957	3	Y	16852	16783	0		381
								498	4	18537	9						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	115042	115042						Y	NO RPT				381
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017																	
BRISCOE RANCH (OLMOS)														CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC																	
BRISCOE																	
WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528																	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	266	3	Y	-0-				-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	-0-		75	1	220	3	Y	-0-				-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	394	3	Y	-0-				-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	415	3	Y	-0-				-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	245	3	Y	-0-				-0-
*11	540 N	450	-0-	-90	-0-	-0-		191	1	259	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE																	
WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884																	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	190	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	-0-		55	1	162	3	Y	-0-				-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-		91	1	219	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	-0-		29	1	188	3	Y	-0-				-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	172	3	Y	-0-				-0-
*11	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-		125	1	169	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE																	
WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904																	
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	-0-		84	1	133	3	Y	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	335	3	Y	-0-				-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	296	3	Y	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	214	3	Y	-0-				-0-
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	-0-		116	1	163	3	Y	-0-				-0-
*11	420 N	325	-0-	-95	-0-	-0-		138	1	187	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-	-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 #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476																	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-		332	1	527	3	N	-0-				14
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	369	3	N	-0-				14
08	744 N	495	-0-	-249	-0-	-0-		145	1	350	3	N	-0-				14
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	751	3	N	-0-				14
10	496 N	293	-0-	-203	-0-	-0-		122	1	171	3	N	-0-				14
*11	480 N	344	-0-	-136	-0-	-0-		146	1	198	3	N	-0-				14

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 666				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 252020																	
WELL #: 8008				RRCID -> 220370				COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4480 - 4510	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-	
BRISCOE				WELL #: 21				RRCID -> 220777				COMPL. DATE 08/13/2006				TOTAL DEPTH 5300	
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 (5140)				WELL #: 8010				RRCID -> 220888				COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 5150	
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	
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	
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-				458	
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-				458	
08	1116	N	884	-0-	-232	-0-	259	1	625	3	N	-0-				458	
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	3	N	-0-				458	
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	197	1	278	3	N	-0-				458	
*11	870	N	511	-0-	-359	-0-	217	1	294	3	N	-0-				458	
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #: 42				RRCID -> 221505				COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 6000	
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-				42	
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-				42	
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	3	N	-0-				42	
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	40	1	255	3	N	-0-				42	
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	135	1	190	3	N	-0-				42	
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	3	N	-0-				42	
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #: 41				RRCID -> 221539				COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 6000	
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 RANCH (OLMOS)														CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC																		
BRISCOE, DOLPH "B"																		
//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 252020																		
WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	1	237	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BRISCOE (5140)														WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-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-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-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-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE														WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, CHIP "A"														
//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 252020 WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-
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-						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 #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010														
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	314 N	314	-0-	-0-	-0-		121	1	193	3	N	-0-		99
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-		81	1	236	3	N	-0-		99
08	496 N	317	-0-	-179	-0-		93	1	224	3	N	-0-		99
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-		45	1	284	3	N	-0-		99
10	310 N	259	-0-	-51	-0-		108	1	151	3	N	-0-		99
11	300 N	282	-0-	-18	-0-		120	1	162	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	1020 N	885	-0-	-135	-0-		342	1	543	3	N	-0-		154
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-		246	1	723	3	N	-0-		154
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-		284	1	685	3	N	-0-		154
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-		127	1	812	3	N	-0-		154
10	961 N	732	-0-	-229	-0-		304	1	428	3	N	-0-		154
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-		408	1	553	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 RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"													CNTY: DIMMIT								
//CONT.// 12018 666						NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 252020																					
WELL #: 65						RRCID -> 231970				COMPL. DATE 05/21/2007				TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS 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		-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		1320 N		1093	-0-	-227		-0-	422	1	671 3	N	-0-			-0-					
07		1612 N		981	-0-	-631		-0-	249	1	732 3	N	-0-			-0-					
08		1271 N		981	-0-	-290		-0-	288	1	693 3	N	-0-			-0-					
09		1213 N		1213	-0-	-0-		-0-	164	1	1049 3	N	-0-			-0-					
10		992 N		656	-0-	-336		-0-	272	1	384 3	N	-0-			-0-					
11		960 N		771	-0-	-189		-0-	327	1	444 3	N	-0-			-0-					

BRISCOE (5140)						WELL #: 8028				RRCID -> 232675				COMPL. DATE 07/03/2007				TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535			
06		690 N		494	-0-	-196		-0-	191	1	303 3	N	-0-			-0-					
07		468 N		468	-0-	-0-		-0-	119	1	349 3	N	-0-			-0-					
08		713 N		468	-0-	-245		-0-	137	1	331 3	N	-0-			-0-					
09		480 N		430	-0-	-50		-0-	58	1	372 3	N	-0-			-0-					
10		465 N		317	-0-	-148		-0-	132	1	185 3	N	-0-			-0-					
11		450 N		384	-0-	-66		-0-	163	1	221 3	N	-0-			-0-					

BRISCOE (5140)						WELL #: 8033				RRCID -> 232687				COMPL. DATE 02/25/2008				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304			
06		150 N		65	-0-	-85		-0-	25	1	40 3	N	-0-			-0-					
07		31 N		-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-					
08		186 N		-0-	-0-	-186		-0-				N	-0-			-0-					
09		192 N		192	-0-	-0-		-0-	26	1	166 3	N	-0-			-0-					
10		39 N		39	-0-	-0-		-0-	16	1	23 3	N	-0-			-0-					
*11		89 N		89	-0-	-0-		-0-	38	1	51 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		2040 N		1681	-0-	-359		-0-	649	1	1032 3	N	-0-			-0-					
07		1740 N		1740	-0-	-0-		-0-	442	1	1298 3	N	-0-			-0-					
08		2108 N		1740	-0-	-368		-0-	510	1	1230 3	N	-0-			-0-					
09		2059 N		2059	-0-	-0-		-0-	279	1	1780 3	N	-0-			-0-					
10		1736 N		1170	-0-	-566		-0-	486	1	684 3	N	-0-			-0-					
11		1680 N		1515	-0-	-165		-0-	643	1	872 3	N	-0-			-0-					

BRISCOE RANCH (OLMOS)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC																											
BRISCOE (5140)																											

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 666				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 252020				WELL #: 8045				RRCID -> 241896				COMPL. DATE 07/26/2008				
								TOTAL DEPTH 5640				PERF. 4750 - 4758				
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	* 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-		
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 (5140)				WELL #: 8047				RRCID -> 241904				COMPL. DATE 08/04/2008				
												TOTAL DEPTH 5300				
												PERF. 4420 - 4827				
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-			-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-			-0-		
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	N	-0-			-0-		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-			-0-		
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	36	1	51	3	N	-0-			-0-		
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	70	1	94	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	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	395	1	628	3	Y	17	164	1	91		
						19	9									
07	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	232	1	682	3	Y	105			196		
						116	9									
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	314	1	756	3	Y	126			322		
						139	9									
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	126	1	804	3	Y	96	351	1	67		
						106	9									
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	418	1	589	3	Y	83			150		
						91	9									
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	480	1	651	3	Y	96			246		
						106	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020							
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	23 1	67 3	N	114
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26 1	64 3	N	114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	114
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	114
BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//			12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC			//CONT.//			252020															
BRISCOE (5140)			WELL #:			8032	RRCID -> 273158			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874								
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		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			993 1	1578 3	N		-0-						-0-
07		961 N	620	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			158 1	462 3	N		-0-						-0-
08		961 N	620	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			182 1	438 3	N		-0-						-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			167 1	1065 3	N		-0-						-0-
10		620 N	511	-0-	-0-	-109	-0-	-0-			212 1	299 3	N		-0-						-0-
11		600 N	541	-0-	-0-	-59	-0-	-0-			230 1	311 3	N		-0-						-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							
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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-

CALLIHAM, SOUTH (1100)															CNTY: MCMULLEN		
SCHROEDER PRODUCTION LLC																	
SCHROEDER																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 139851																	
COMPL. DATE 11/08/1991																	
TOTAL DEPTH 1400																	
PERF. 1103 - 1105																	
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	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 (COLE 1800)															CNTY: MCMULLEN		
TRIUM, LTD.																	
DRIGGS, J. P. "A"																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 109909																	
COMPL. DATE 08/10/1990																	
TOTAL DEPTH 1989																	
PERF. 1748 - 1762																	
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 (GOVT. WELLS 2600)															CNTY: MCMULLEN		
G. & M. ENERGY COMPANY																	
HARRIS, L.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 000099																	
COMPL. DATE 10/12/1957																	
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-	
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)															CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.																	
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)															CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
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	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-	

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
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	15420	7901	-0-	-7519	-0-	7694 2	207 9	N	188	179 1	96						
07	15934	5184	-0-	-10750	-0-	5088 2	96 9	N	87		183						
08	15934	4606	-0-	-11328	-0-	4468 2	138 9	N	125	171 1	137						
09	12300 #	4696	-0-	-7604	-0-	4587 2	109 9	N	99	176 1	60						
*10	8959 #	3861	-0-	-5098	-0-	3760 2	101 9	N	92		152						
*11	8250 R	8250	-0-	-0-	-0-	8105 2	145 9	N	132	178 1	106						
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
06	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	19134 2	294 9	N	267	357 1	121						
07	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17678 2	261 9	N	237	177 1	181						
08	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	18133 2	234 9	N	213	178 1	216						
09	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	19135 2	275 9	N	250	352 1	114						
10	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	19058 2	249 9	N	226	176 1	164						
11	18270 X	17618	-0-	-652	-0-	17351 2	267 9	N	243	177 1	230						
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	630 N	520	-0-	-110	-0-	384 1	136 2	N	-0-		-0-						
07	682 N	22	-0-	-660	-0-	10 1	12 2	N	-0-		-0-						
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	418 1	77 2	N	-0-		-0-						
09	510 N	156	-0-	-354	-0-	156 2		N	-0-		-0-						
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		-0-						
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-						
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	2763 R	2763	-0-	-0-	-0-	2038 1	725 2	N	-0-		74						
07	806 #	76	-0-	-730	-0-	36 1	40 2	N	-0-		74						
08	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	1821 1	333 2	N	-0-		74						
09	2760 #	681	-0-	-2079	-0-	681 2		N	-0-		74						
*10	2852 #	1791	-0-	-1061	-0-	1791 2		N	-0-		74						
11	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		74						

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
GOUGER GU 4 0/A														
15146 740					ASSOCIATED					ONE WELL				
169313										CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 4					RRCID -> 239186					COMPL. DATE 01/28/2008				
										TOTAL DEPTH 6100				
										PERF. 4336 - 4342				
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	1080 #	857	-0-	-223	-0-	752	3	105	9	N	95	1	8	265
07	1116 #	855	-0-	-261	-0-	765	3	90	9	N	82	165	1	182
08	1085 #	545	-0-	-540	-0-	477	3	68	9	N	62			244
09	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	979	3	81	9	N	74	159	1	159
10	899 #	735	-0-	-164	-0-	693	3	42	9	N	38	146	1	51
11	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			51
CAMPANA, SOUTH (1450)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
GOUGER G/U #4 0/A														
15146 777					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
169313										CNTY: MCMULLEN				
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-
JAMEX, INC.														
SCOTT FOUNDATION														
429659														
WELL #: 1					RRCID -> 260477					COMPL. DATE 09/10/2010				
										TOTAL DEPTH 8400				
										PERF. 1324 - 1510				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCOTT FOUNDATION														
681327														
WELL #: 2					RRCID -> 194339					COMPL. DATE 02/12/2003				
										TOTAL DEPTH 9040				
										PERF. 1484 - 1487				
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	289	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	179	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	N	-0-			-0-
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	216	1	2974	2	N	-0-			-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	216	1	4939	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)														
ATLAS OPERATING LLC														
KYNETTE, P.														
15146 785					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
036587										CNTY: MCMULLEN				
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														
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A														
169313														
WELL #: 7					RRCID -> 132133					COMPL. DATE 09/21/1989				
										TOTAL DEPTH 3009				
										PERF. 1490 - 1502				
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	110	3	1	9	N	1			1
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			1
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//	15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
OILTON RESOURCES, INC.			621012					
SCHOELLER, KATE		WELL #:	3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534
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	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-
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
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-
OILTON RESOURCES, INC.			621012					
SCHOELLER, KATE "A"		WELL #:	2	RRCID -> 135805	COMPL. DATE 07/31/1990	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1630 - 1635
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-
TRIUM, LTD.			871159					
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-			-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-
CAMPANERO (CANYON)			15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
PENWELL ENERGY, INC.			652943					
MOODY		WELL #:	1003	RRCID -> 164371	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2465 - 3280
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017 - P/A 07/31/17								
RIO-TEX, INC.			712930					
MOODY		WELL #:	1	RRCID -> 076843	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2288 - 3333
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N -0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N -0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N -0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	N -0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N -0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N NO RPT -0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY			//CONT.// 15153 500 712930 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 076844			CAPACITY COMPL. DATE 03/18/1978			CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285					
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	11	N	6	-0-	-5	-0-		1 1		5 2	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-		1 1			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-		4 2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-		3 2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY			WELL #:			6	RRCID -> 076845			COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193				
06	3	N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY			WELL #:			5	RRCID -> 077558			COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196				
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-
MOODY			WELL #:			8	RRCID -> 085380			COMPL. DATE 11/13/1979			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347				
06	6	N	3	-0-	-3	-0-		3 2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY, DENMAN			WELL #:			7	RRCID -> 085505			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453				
06	8	N	4	-0-	-4	-0-		4 2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-		4 2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
MOODY			WELL #:			B 1	RRCID -> 097028			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333				
06	30	N	13	-0-	-17	-0-		1 1		12 2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-		1 1		12 2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-		1 1		12 2	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-		1 1		10 2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		2 1		20 2	N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4101 PERF. 3186 - 3330
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	61 1	952 2	N	-0-		-0-
07	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	60 1	943 2	N	-0-		-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	61 1	942 2	N	-0-		-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57 1	899 2	N	-0-		-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	105 1	1642 2	N	-0-		-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAMPANERO, N. (CANYON)				15156 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
PENWELL ENERGY, INC.				652943								
MOODY		WELL #:		1C	RRCID -> 146202		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL	DEPTH	3680 PERF. 3513 - 3533
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 08/03/2017 - P/A 08/03/17												
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
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			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
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-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700)			15911 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC			479222														
MORGAN ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 272524		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2790 - 3200						
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	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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATES RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A															
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		M		AMT CODE	AMT CODE
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						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-						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-
GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832															
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326														
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	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-
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-					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-			-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-					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-
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-					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 "0" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416														
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1346	3	N	-0-			43
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	90	1	998	3	N	-0-			43
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	3	N	-0-	40 1		3
09	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	117	1	1213	3	N	-0-			3
*10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	N	-0-			3
11	1140 N	167	-0-	-973	-0-	23	1	144	3	N	-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-					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
GATES 0 TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 0 TR2		WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH		6532	PERF. N/A		
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	* 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-
GATES 0 TR2				WELL #:	5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH		5864	PERF. 6665 - 8479	
06	185790 X	58763	-0-	-127027	-0-	1052	1	57203 3	N	462	490 1			52
						508	9							
07	191983 X	42848	-0-	-149135	-0-	838	1	41706 3	N	276	277 1			51
						304	9							
08	191983 X	21653	-0-	-170330	-0-	419	1	21028 3	N	187	184 1			54
						206	9							
09	96330 X	15473	-0-	-80857	-0-	341	1	14959 3	N	157	186 1			25
						173	9							
10	86335 X	11192	-0-	-75143	-0-	182	1	10890 3	N	109	104 1			30
						120	9							
11	58770 X	9654	-0-	-49116	-0-	187	1	9356 3	N	101	96 1			35
						111	9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883	RRCID -> 060455		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH		5270	PERF. N/A		
BRISCOE RANCH				WELL #:	8									
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 #:	21	RRCID -> 077561		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH		4898	PERF. 4810 - 4828	
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 #:	25	RRCID -> 083966		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH		5700	PERF. 4846 - 4855	
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-

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 933

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883														
BRISCOE RANCH				WELL #:	39	RRCID -> 206695		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4746		- 4821					
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-						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 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-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)					16340 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954														
PETTY, O. S.					WELL #:	534	RRCID -> 130356		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5129		- 5283				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/04/2017 - P/A 06/04/17														
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				
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	209	-0-	209	209	209	55	1	154	3	N	-0-						-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954														
PETTY, O. S. A-2					WELL #:	1006	RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504		- 5680				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/10/2017 - P/A 06/10/17														
PETTY, O.S.					WELL #:	76	RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5446		- 5658				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/12/2017 - P/A 06/12/17														
PETTY, O.S.					WELL #:	806	RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5575		- 5618				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/09/2017 - P/A 06/09/17														

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)														16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC														252020									
BRISCOE (5140)														WELL #: 1		RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4992 - 5043	
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	360 N	188	-0-	-172	-0-	68	1	108	3	N	11	54	1					66					
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	12	9	69	3	N	37							103					
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	23	1	65	3	N	19	52	1					70					
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41	9	363	3	N	49							119					
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	7	54	1					72					
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	195	3	N	27							99					
						54	9																
						150	1																
						8	9																
						143	1																
						30	9																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978									
GATES RANCH														WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 5290 - 5400	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-							-0-					
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	-0-							-0-					
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	3	Y	-0-							-0-					
09	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	96	1	1283	3	Y	-0-							-0-					
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	-0-							-0-					
11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-							-0-					
GATES RANCH														WELL #: 2031		RRCID -> 078970		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 5353 - 5448	
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-					
GATES RANCH														WELL #: 1030		RRCID -> 080747		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5320 - 5352	
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-					
GATES RANCH														WELL #: 4031		RRCID -> 083204		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5162 - 5320	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-							-0-					
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-							-0-					
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	-0-							-0-					
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-							-0-					
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-							-0-					
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-							-0-					
BRISCOE/HULSMAN														WELL #: 1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666 - 5690	
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-					

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031		RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5353 - 5419						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT (L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATES N TR5				WELL #:	180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH		6114	PERF. 5872 - 5880					
06	79380 X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1					215
07	82026 X	74081	-0-	-7945	-0-	855	9	1441	1	71732	3	N	825	933	1			107
08	82026 X	70919	-0-	-11107	-0-	908	9	1364	1	68600	3	N	868	738	1			237
09	79380 X	66012	-0-	-13368	-0-	955	9	1455	1	63779	3	N	707	747	1			197
*10	85461 X	85461	-0-	-0-	-0-	778	9	1393	1	83082	3	N	896	736	1			357
*11	86102 X	86102	-0-	-0-	-0-	986	9	1664	1	83501	3	N	852	871	1	1	8	337
GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH		6425	PERF. 5644 - 5654						
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-
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-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 078527		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH		5610	PERF. 5400 - 5446							
PETTY, O. S.		WELL #:		207														
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/18/2017 - P/A 06/18/2017														
PETTY, O. S.		WELL #:		407	RRCID -> 085935		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH		5700	PERF. 5374 - 5540						
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2017 - P/A 06/15/2017														
PETTY, O. S.		WELL #:		607	RRCID -> 086071		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH		5550	PERF. 5262 - 5330						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2017 - P/A 07/11/17														

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 936

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																					
PETTY, O. S.										WELL #:	208	RRCID ->	095343	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5402	-	5567
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/2017																					

PETTY, O. S. "A"										WELL #:	2035	RRCID ->	098628	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5635	-	5694
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17																					

PETTY, O. S.										WELL #:	109	RRCID ->	111166	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5421	-	5466
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17																					

PETTY, O. S.										WELL #:	308	RRCID ->	111185	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5600	-	5666
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2017 - P/A 07/15/2017																					

PETTY, O. S.										WELL #:	204	RRCID ->	114012	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5478	-	5536
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-					

PETTY, O. S.										WELL #:	305A	RRCID ->	114262	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5518	-	5622
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-					

PETTY RANCH										WELL #:	9027	RRCID ->	163106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5208	-	5254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17																					

PETTY RANCH										WELL #:	708	RRCID ->	165363	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5461	-	5509
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17																					

PETTY RANCH										WELL #:	309	RRCID ->	173844	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5458	-	5512
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17																					

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954					
PETTY RANCH		WELL #:		705	RRCID -> 174327	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5490 - 5610	
M	0	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2017 - P/A 06/20/17					
PETTY RANCH		WELL #:		805	RRCID -> 174953	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5520 - 5666	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2017 - P/A 06/22/17					
PETTY RANCH		WELL #:		9034	RRCID -> 176730	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5670 - 5764	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/02/2017 - P/A 06/02/17					
PETTY RANCH		WELL #:		908	RRCID -> 178559	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5310 - 5406	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/19/2017 - P/A 07/19/17					
PETTY RANCH		WELL #:		1008	RRCID -> 180621	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5345 - 5431	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/21/2017 - P/A 07/21/17					
PETTY RANCH		WELL #:		1206	RRCID -> 184778	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5563 - 5581	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2017 - P/A 06/06/17					
PETTY RANCH		WELL #:		404	RRCID -> 185060	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5578 - 5676	
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-
PETTY RANCH		WELL #:		8025	RRCID -> 186008	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5320 - 5460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/17/2017 - P/A 07/17/17					
PETTY RANCH		WELL #:		1035	RRCID -> 201492	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5588 - 5666	
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428																		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2017 - P/A 06/24/17																		
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628																		
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-
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																		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	155 N	46	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	12	1			N	-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-	-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-
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-	-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-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-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		
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	690 N	188	-0-	-502	-0-	13 1	175 2	N	-0-				-0-
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	14 1	183 2	N	-0-				-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	15 1	204 2	N	-0-				-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53 1	705 2	N	-0-				-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	N	-0-				-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	12 1	163 2	N	-0-				-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5222	-	5314		
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-
CHEROKEE (NAVARRO)				17466 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: MILAM					
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180									
EASTWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 273924	COMPL. DATE 02/16/2014	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3602	-	3632		
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-
CHICON LAKE				17668 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: MEDINA					
COLE, L. R. & SONS				167090									
COLE, L. R. & SONS				WELL #: 1	RRCID -> 087519	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH	1442	PERF. 1377	-	1398		
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-
CHITTIM (GEORGETOWN)				17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017									
CHITTIM, ANNIE E. (115)				WELL #: 7MJ	RRCID -> 053971	COMPL. DATE 11/08/1972	TOTAL DEPTH	2845	PERF. N/A				
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-				-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-				-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-				-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JC	RRCID -> 056203	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A				
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-

CHITTIM (GEORGETOWN)				//CONT.//	17876 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC					254263									
CHITTIM				WELL #:	1187	RRCID ->	177494	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 3335 -	3345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402									
BRISCOE SANER				WELL #:	3047	RRCID ->	193138	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 2646 -	2660	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86			729
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86			815
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62			877
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64			1005
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			1065
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			65
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			65
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			65
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			65
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
*10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	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	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-			-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			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-

CHITTIM (5000)														CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-	
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			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-	
CHITTIM																	
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377																	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (5400)														CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC																	
CHITTIM, ANNIE E.																	
WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423																	
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-	
CHITTIM (5600)														CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.																	
CHITTIM, ANNIE E.																	
WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546																	
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 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	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	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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-	
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				40
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				40
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				40
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				40
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				40
11	0 N	NO RPT	-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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393														
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-				-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514														
06	1380 X	693	-0-	-687	-0-	693	2		N	-0-				52
07	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-				52
08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-				52
09	1590 X	1447	-0-	-143	-0-	1447	2		N	-0-				52
*10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11 9	N	10				62
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT				62
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226														
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210														
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263							
CHITTIM		WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638	
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 1			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 1			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 1			-0-
*09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 1			-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 1			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 1			-0-
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-				-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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC CHITTIM, ANNIE E.										17877 500 254263	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK					
WELL #: 1421										RRCID -> 093061	COMPL. DATE 04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 -	5311			
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		300 X	108	-0-	-192	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07		310 X	60	-0-	-250	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		300 X	114	-0-	-186	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH																		
WELL #: 1										RRCID -> 162930	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 -	5288			
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	109	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	160	-0-	160	269	160	160	1			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	102	-0-	102	371	102	102	1			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH																		
WELL #: 1291										RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 -	5290			
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	293	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	405	-0-	405	698	405	405	1			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	356	-0-	356	1054	356	356	1			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH																		
WELL #: 1431										RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 -	5328			
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	575	-0-	575	575	575	575	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	760	-0-	760	1335	760	760	1			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	681	-0-	681	2016	681	681	1			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH																		
WELL #: 1582										RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 -	5337			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	54	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54	54	54				Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54	54	54				Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH																		
WELL #: 1292										RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 -	5221			
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	251	-0-	251	251	251	251	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	337	-0-	337	588	337	337	1			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	244	-0-	244	832	244	244	1			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH																		
WELL #: 1581										RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5371 -	5390			
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	397	1			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	436	-0-	436	833	436	436	1			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	391	-0-	391	1224	391	391	1			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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	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	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-
CHITTIM		WELL #:		2143	RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5567 - 8613		
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-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-
CHITTIM		WELL #:		2128	RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5581 - 8713		
06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1		N	-0-			-0-
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	1		N	-0-			-0-
08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1		N	-0-			-0-
09	2430 X	2057	-0-	-373	-0-	2057	1		N	-0-			-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		3128	RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5587 - 8144		
06	750 X	627	-0-	-123	-0-	627	1		N	-0-			-0-
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	1		N	-0-			-0-
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	1		N	-0-			-0-
09	630 X	592	-0-	-38	-0-	592	1		N	-0-			-0-
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #:		1127	RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5831 - 9088		
06	1380 X	1043	-0-	-337	-0-	1043	1		N	-0-			-0-
07	1333 X	1120	-0-	-213	-0-	1120	1		N	-0-			-0-
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1		N	-0-			-0-
*09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1		N	-0-			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #:		2140	RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 8977		
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	1		N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	1		N	-0-			-0-
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	1		N	-0-			-0-
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	1		N	-0-			-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	1590 X	1176	-0-	-414	-0-	1176	1			N	-0-						-0-						
07	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	1			N	-0-						-0-						
08	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-						-0-						
09	1200 X	1184	-0-	-16	-0-	1184	1			N	-0-						-0-						
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHITTIM											WELL #:	1144H	RRCID ->	195714	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5718	-	8733
06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-						-0-						
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-						-0-						
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-						-0-						
09	900 X	864	-0-	-36	-0-	864	1			N	-0-						-0-						
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHITTIM											WELL #:	1159H	RRCID ->	196021	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5495	-	8479
06	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	1487	1			N	-0-						-0-						
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-						-0-						
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-						-0-						
09	1530 X	1414	-0-	-116	-0-	1414	1			N	-0-						-0-						
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHITTIM											WELL #:	2141	RRCID ->	196504	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5441	-	8462
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-						-0-						
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-						-0-						
08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			N	-0-						-0-						
09	1590 X	986	-0-	-604	-0-	986	1			N	-0-						-0-						
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHITTIM											WELL #:	1157H	RRCID ->	198203	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5709	-	8626
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-						-0-						
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			N	-0-						-0-						
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-						-0-						
*09	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-						-0-						
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHITTIM											WELL #:	2157H	RRCID ->	198522	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	5456	PERF.	5628	-	8483
06	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	1107	1			N	-0-						-0-						
07	1147 X	891	-0-	-256	-0-	891	1			N	-0-						-0-						
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-						-0-						
09	1200 X	1181	-0-	-19	-0-	1181	1			N	-0-						-0-						
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT						-0-						
CHITTIM											WELL #:	4143H	RRCID ->	198524	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	5437	PERF.	5474	-	8461
06	660 X	101	-0-	-559	-0-	101	1			N	-0-						-0-						
07	558 X	65	-0-	-493	-0-	65	1			N	-0-						-0-						
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-						-0-						
09	690 X	512	-0-	-178	-0-	512	1			N	-0-						-0-						
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT						-0-						
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-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 O	ALLOW CODE	GAS 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	2610 X	1319	-0-	-1291	-0-	1319	1			N	-0-			-0-
07	2697 X	986	-0-	-1711	-0-	986	1			N	-0-			-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-			-0-
09	1350 X	533	-0-	-817	-0-	533	1			N	-0-			-0-
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-			-0-
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	1			N	-0-			-0-
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-			-0-
09	3300 X	1156	-0-	-2144	-0-	1156	1			N	-0-			-0-
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
06	900 X	601	-0-	-299	-0-	601	1			N	-0-			-0-
07	837 X	644	-0-	-193	-0-	644	1			N	-0-			-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-			-0-
*09	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-			-0-
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
06	660 X	451	-0-	-209	-0-	451	1			N	-0-			-0-
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-			-0-
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-			-0-
*09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-			-0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	1552	1			N	-0-			-0-
07	1581 X	1227	-0-	-354	-0-	1227	1			N	-0-			-0-
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-			-0-
09	1140 X	1064	-0-	-76	-0-	1064	1			N	-0-			-0-
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-			-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-			-0-
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-			-0-
09	240 X	13	-0-	-227	-0-	13	1			N	-0-			-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	465 X	218	-0-	-247	-0-	218	1			N	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-			-0-
09	420 X	382	-0-	-38	-0-	382	1			N	-0-			-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-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 CODE	GAS 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	1620 X	1262	-0-	-358	-0-	1262	1			N	-0-			-0-
07	1519 X	1411	-0-	-108	-0-	1411	1			N	-0-			-0-
08	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-			-0-
09	1440 X	1213	-0-	-227	-0-	1213	1			N	-0-			-0-
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
06	990 X	415	-0-	-575	-0-	415	1			N	-0-			-0-
07	868 X	360	-0-	-508	-0-	360	1			N	-0-			-0-
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-			-0-
09	780 X	429	-0-	-351	-0-	429	1			N	-0-			-0-
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943														
06	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511	1			N	-0-			-0-
07	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	1432	1			N	-0-			-0-
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-			-0-
09	1620 X	1385	-0-	-235	-0-	1385	1			N	-0-			-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851														
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-			-0-
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			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-
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100														
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006														
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-
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705														
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-			-0-
07	1674 X	1616	-0-	-58	-0-	1616	1			N	-0-			-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	1			N	-0-			-0-
09	1740 X	1557	-0-	-183	-0-	1557	1			N	-0-			-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-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 #: 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	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	1			N	-0-			-0-
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	1			N	-0-			-0-
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	1			N	-0-			-0-
*09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1			N	-0-			-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-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	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-
CHOCO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
CSL EXPLORATION, LP 191804														
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708														
06	7800	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			-0-
07	8680	6980	-0-	-1700	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
08	8060	7466	-0-	-594	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
09	7800	7686	-0-	-114	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
10	8060	7588	-0-	-472	-0-	7588	2			N	-0-			-0-
11	7800	7722	-0-	-78	-0-	7722	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	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
*10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
11	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	6	1	37
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-	12	1	25
08	124 #	58	-0-	-66	-0-	38	2	20	9	N	18			43
*09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			43
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			43
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			43

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)															49B		CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																					
FLIELLER, JEROME, JR.																					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8	2
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-			2
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-			2
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	82	1	358	2	N	-0-			2
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			2
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396														
06	1770 X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1356	-0-	-473	-0-	7	1	1349	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1404	-0-	-239	-0-	103	1	1301	2	N	-0-			-0-
09	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	84	-0-	-1652	-0-	36	1	48	2	N	-0-			-0-
*11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1059	1	877	2	N	-0-			-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492														
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-			-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	290	1	240	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HIXON		WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228			
M O	ALLOW 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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731			
06	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-			-0-
09	840 X	774	-0-	-66	-0-	144	1	630	2	Y	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-

THRONTON "H"		WELL #:		2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635			
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375			
06	9030 X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-			-0-
07	9331 X	9046	-0-	-285	-0-	9046	2			Y	-0-			-0-
08	7626 X	6955	-0-	-671	-0-	67	1	6888	2	Y	-0-			-0-
09	9000 X	5614	-0-	-3386	-0-	1044	1	4570	2	Y	-0-			-0-
10	9300 X	330	-0-	-8970	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
11	8820 X	4386	-0-	-4434	-0-	4386	2			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A			
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) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COOKE NO. 25 UNIT				20336 625 499978 WELL #: 25	NON-ASSOCIATED RRCID -> 205596	49B COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8100	CNTY: LA SALLE PERF. 4088 - 4093								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	150 #	99	-0-	-51	-0-		45 2	54 9	N		49	60 1				15
07	155 #	49	-0-	-106	-0-		34 2	15 9	N		14					29
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N		-0-					29
09	120 #	53	-0-	-67	-0-		10 1	43 2	N		-0-					29
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N		-0-					29
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N		-0-					29
COOKE (WILCOX 4600) SUTTON PRODUCING CORP. MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				20336 875 831283 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 176727	ONE WELL COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	CNTY: LA SALLE 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
COOKE (WILCOX 5000) BAY ROCK CORP. COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				20336 886 057850 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 057515	EXEMPT COMPL. DATE 01/23/1974	TOTAL DEPTH 5350	CNTY: LA SALLE PERF. 4920 - 4925								
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-
COOKE RANCH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. C. N. COOKE "B" UNIT				20355 450 499978 WELL #: 28B	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203301	EXEMPT COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 8100	CNTY: LA SALLE 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY LORETTA				20383 475 596636 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182450	CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 2407	CNTY: EDWARDS PERF. 2282 - 2295								
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N		-0-					-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N		-0-					-0-
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 2			N		-0-					-0-
09	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1355 2			N		-0-					-0-
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376 2			N		-0-					-0-
11	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187 2			N		-0-					-0-
JENKINS				WELL #: 6301	RRCID -> 197359	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 2300	CNTY: EDWARDS PERF. 2017 - 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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636														
BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-			-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-			-0-
BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010														
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	810 N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-			-0-
BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136														
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-			-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377														
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 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-
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104														
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			-0-
JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219														
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 WELL #: 4702										RRCID -> 229940	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 2283	PERF. 2650	- 4397		
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	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-		2684	2			N	-0-			-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-		2736	2			N	-0-			-0-
08	2883 N	2771	-0-	-112	-0-	-0-		2771	2			N	-0-			-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-		2720	2			N	-0-			-0-
10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-		2858	2			N	-0-			-0-
11	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	-0-		2650	2			N	-0-			-0-
JENKINS					WELL #: 583	RRCID -> 230711	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 2262	PERF. 2653	- 4897						
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-		3261	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	-0-		3165	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	-0-		3010	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	-0-		2830	2			N	-0-			-0-
10	3255 X	2003	-0-	-1252	-0-	-0-		2003	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	1602	-0-	-1548	-0-	-0-		1602	2			N	-0-			-0-
JENKINS					WELL #: 584	RRCID -> 230722	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2258	PERF. 2249	- 2298						
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-		5553	2			N	-0-			-0-
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	-0-		5520	2			N	-0-			-0-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-		5369	2			N	-0-			-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-		3587	2			N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-		4045	2			N	-0-			-0-
*11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-		5274	2			N	-0-			-0-
JENKINS					WELL #: 6203	RRCID -> 243047	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 2363	- 2400						
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-		923	2			N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		978	2			N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-		963	2			N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		900	2			N	-0-			-0-
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	-0-		811	2			N	-0-			-0-
11	900 N	721	-0-	-179	-0-	-0-		721	2			N	-0-			-0-
JENKINS					WELL #: 5901	RRCID -> 251278	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 2398	- 2498						
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-		202	2			N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-		206	2			N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-		202	2			N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		193	2			N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-		196	2			N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-		186	2			N	-0-			-0-
JENKINS					WELL #: 6302A	RRCID -> 251294	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 2372	PERF. 2294	- 2326						
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	-0-		294	2			N	-0-			-0-
07	403 N	263	-0-	-140	-0-	-0-		263	2			N	-0-			-0-
08	341 N	164	-0-	-177	-0-	-0-		164	2			N	-0-			-0-
09	300 N	147	-0-	-153	-0-	-0-		147	2			N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-		238	2			N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-			-0-
BOWERMASTER					WELL #: 4752	RRCID -> 252791	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2570	- 5080						
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-		5299	2			N	-0-			-0-
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	-0-		5318	2			N	-0-			-0-
08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-		5369	2			N	-0-			-0-
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-		4689	2			N	-0-			-0-
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-		4957	2			N	-0-			-0-
*11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-		3662	2			N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636										WELL #: 4704			RRCID -> 253520			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 2947			PERF. 2800 - 2823		
BOWERMASTER																								
M	0	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	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-				
JENKINS										WELL #: 585			RRCID -> 255014			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 2600			PERF. 2328 - 2354		
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			483	2		N	-0-					-0-				
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			504	2		N	-0-					-0-				
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			501	2		N	-0-					-0-				
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			479	2		N	-0-					-0-				
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			480	2		N	-0-					-0-				
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			450	2		N	-0-					-0-				
JENKINS										WELL #: 586			RRCID -> 255052			COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 2673			PERF. 2296 - 2330		
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			601	2		N	-0-					-0-				
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			588	2		N	-0-					-0-				
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			585	2		N	-0-					-0-				
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			584	2		N	-0-					-0-				
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			582	2		N	-0-					-0-				
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			530	2		N	-0-					-0-				
JENKINS										WELL #: 5902			RRCID -> 258665			COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 2690			PERF. 2458 - 2478		
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	-0-	-0-			483	2		N	-0-					-0-				
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			504	2		N	-0-					-0-				
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			803	2		N	-0-					-0-				
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			964	2		N	-0-					-0-				
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			941	2		N	-0-					-0-				
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			872	2		N	-0-					-0-				
JENKINS										WELL #: 6205			RRCID -> 263561			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 2690			PERF. 2462 - 2474		
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			693	2		N	-0-					-0-				
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			731	2		N	-0-					-0-				
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			725	2		N	-0-					-0-				
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			695	2		N	-0-					-0-				
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	-0-	-0-			675	2		N	-0-					-0-				
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			615	2		N	-0-					-0-				
JENKINS										WELL #: 5903			RRCID -> 263583			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 2640			PERF. 2354 - 2366		
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			460	2		N	-0-					-0-				
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	-0-	-0-			485	2		N	-0-					-0-				
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			551	2		N	-0-					-0-				
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			632	2		N	-0-					-0-				
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			645	2		N	-0-					-0-				
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			617	2		N	-0-					-0-				
JENKINS										WELL #: 5904			RRCID -> 270136			COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 2550			PERF. 2351 - 2371		
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			706	2		N	-0-					-0-				
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			705	2		N	-0-					-0-				
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	-0-	-0-			702	2		N	-0-					-0-				
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			663	2		N	-0-					-0-				
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			672	2		N	-0-					-0-				
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	-0-	-0-			621	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 #: 6207		RRCID -> 270137		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 2581		PERF. 2364 - 2398							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06		960 N	866	-0-	-0-	-94	-0-	-0-		866	2				N	-0-					-0-
07		930 N	879	-0-	-0-	-51	-0-	-0-		879	2				N	-0-					-0-
08		930 N	370	-0-	-0-	-560	-0-	-0-		370	2				N	-0-					-0-
09		870 N	312	-0-	-0-	-558	-0-	-0-		312	2				N	-0-					-0-
*10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		951	2				N	-0-					-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		794	2				N	-0-					-0-
JENKINS						WELL #: 6306H		RRCID -> 270275		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2960 - 3662							
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		920	2				N	-0-					-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		973	2				N	-0-					-0-
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		942	2				N	-0-					-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		882	2				N	-0-					-0-
*10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		867	2				N	-0-					-0-
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		801	2				N	-0-					-0-
HYDE						WELL #: 6001		RRCID -> 270507		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2589 - 2605							
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		999	2				N	-0-					-0-
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1048	2				N	-0-					-0-
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1084	2				N	-0-					-0-
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1032	2				N	-0-					-0-
*10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	2				N	-0-					-0-
*11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	2				N	-0-					-0-
PATTERSON						WELL #: 1603		RRCID -> 271383		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 2188 - 2198							
06		240 N	237	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		237	2				N	-0-					-0-
07		248 N	216	-0-	-0-	-32	-0-	-0-		216	2				N	-0-					-0-
08		248 N	212	-0-	-0-	-36	-0-	-0-		212	2				N	-0-					-0-
09		240 N	203	-0-	-0-	-37	-0-	-0-		203	2				N	-0-					-0-
*10		217 N	209	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		209	2				N	-0-					-0-
11		210 N	203	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		203	2				N	-0-					-0-
HYDE						WELL #: 5901		RRCID -> 272787		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 4545		PERF. 2482 - 2498							
06		1890 N	831	-0-	-0-	-1059	-0-	-0-		831	2				N	-0-					-0-
07		1364 N	848	-0-	-0-	-516	-0-	-0-		848	2				N	-0-					-0-
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1989	2				N	-0-					-0-
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2115	2				N	-0-					-0-
*10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2076	2				N	-0-					-0-
*11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1945	2				N	-0-					-0-
PATTERSON						WELL #: 3205		RRCID -> 272789		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2010 - 2018							
06		270 N	207	-0-	-0-	-63	-0-	-0-		207	2				N	-0-					-0-
07		248 N	193	-0-	-0-	-55	-0-	-0-		193	2				N	-0-					-0-
08		279 N	170	-0-	-0-	-109	-0-	-0-		170	2				N	-0-					-0-
09		210 N	155	-0-	-0-	-55	-0-	-0-		155	2				N	-0-					-0-
*10		186 N	152	-0-	-0-	-34	-0-	-0-		152	2				N	-0-					-0-
11		150 N	138	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		138	2				N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2)			20629 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
HITZFELDER			WELL #: 1	RRCID -> 194342	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2530 - 2550	
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-	153			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			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	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		14
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 2		14
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			14
09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220 2		14
*10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2		14
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			14
COUSINS (SLICK-WILCOX)			21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.			729060					
COUSINS			WELL #: 1	RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7285 - 7298	
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-
COUSINS			WELL #: 2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296	
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-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
EL INDIO OPERATING CO., INC.			250179					
MEDINA STATION			WELL #: 1	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73

CROWTHER (5600)		22030 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
REA OIL & GAS, INC.		695743						
JAMBERS, GEORGE		WELL #:	RRCID -> 115182	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5634 - 5641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996								
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931						
DUSEK		WELL #:	1R	RRCID -> 220302	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7572 - 7579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-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-
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-		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-
SIERRA RESOURCES, LLC		780233						
LARRY MILES		WELL #:	1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 6371 - 6384
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27		Y NO RPT	189
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		Y -0-	189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		Y -0-	189
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		Y -0-	189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		Y -0-	189
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27		Y NO RPT	189
DARSEY (SAN MIGUEL-A)		23185 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.		306100						
JESSEE		WELL #:	1 C	RRCID -> 105329	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH	1887	PERF. 1788 - 1792
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-

DARSEY (SAN MIGUEL-B)				23185 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.				306100													
JESSEE				WELL #: 1		RRCID -> 105330		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1887		PERF. 1809 - 1813					
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	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-
DE JORJA (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-	-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-
DE JORJA (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	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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-		
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-						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-		
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION			848010																
MATULA, ROBERT			WELL #:		1A	RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949									
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-		
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-						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-		
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	182 S	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					-0-		
07	279 S	167	-0-	-112	-0-		167	2			N	-0-					-0-		
08	217 S	132	-0-	-85	-0-		132	2			N	-0-					-0-		
09	180 S	94	-0-	-86	-0-		94	2			N	-0-					-0-		
10	160 S	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-					-0-		
*11	384 S	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-					-0-		
HITCHCOCK			WELL #:		1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689									
06	1350 X	985	-0-	-365	-0-		985	2			N	-0-					80		
07	1426 X	812	-0-	-614	-0-		811	2	1	9	N	-0-					81		
08	1426 X	624	-0-	-802	-0-		624	2			N	-0-					81		
09	1380 X	747	-0-	-633	-0-		747	2			N	-0-					81		
10	1209 X	718	-0-	-491	-0-		718	2			N	-0-	61	1			20		
11	990 X	632	-0-	-358	-0-		632	2			N	-0-					20		

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. GLASSCOCK										24462 600 NON-ASSOCIATED 240125			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 2										RRCID -> 065688			COMPL. DATE 01/20/1976			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	1920 N	1403	-0-	-517	-0-			1403 2			N	-0-						-0-			
07	1581 N	1112	-0-	-469	-0-			1112 2			N	-0-						-0-			
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			1615 2			N	-0-						-0-			
09	1410 N	996	-0-	-414	-0-			996 2			N	-0-						-0-			
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			1127 2			N	-0-						-0-			
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-						N	NO RPT						-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-			
BLED SOE										WELL #: 1			RRCID -> 068566			COMPL. DATE 08/16/1976			TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371 2			N	-0-						-0-			
07	310 N	261	-0-	-49	-0-			261 2			N	-0-						-0-			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-			415 2			N	-0-						-0-			
09	300 N	283	-0-	-17	-0-			283 2			N	-0-						-0-			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-			333 2			N	-0-						-0-			
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT						-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
BLED SOE										WELL #: B 1			RRCID -> 068870			COMPL. DATE 10/31/1976			TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
06	2190 N	1105	-0-	-1085	-0-			1105 2			N	-0-						-0-			
07	2263 N	1716	-0-	-547	-0-			1716 2			N	-0-						-0-			
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-			2208 2			N	-0-						-0-			
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			1446 2			N	-0-						-0-			
10	1705 N	1116	-0-	-589	-0-			1116 2			N	-0-						-0-			
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-						N	NO RPT						-0-			
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 4A			RRCID -> 070687			COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
06	2250 X	1679	-0-	-571	-0-			1679 2			N	-0-						-0-			
07	2883 X	2418	-0-	-465	-0-			2418 2			N	-0-						-0-			
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-			2918 2			N	-0-						-0-			
09	2790 X	1762	-0-	-1028	-0-			1762 2			N	-0-						-0-			
10	2418 X	1835	-0-	-583	-0-			1835 2			N	-0-						-0-			
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						N	NO RPT						-0-			
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 5			RRCID -> 070691			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-			1847 2			N	-0-						-0-			
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			1630 2			N	-0-						-0-			
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1301 2			N	-0-						-0-			
09	1320 N	1253	-0-	-67	-0-			1253 2			N	-0-						-0-			
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			1492 2			N	-0-						-0-			
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT						-0-			

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
ECHO PRODUCTION, INC.			//CONT.// 240125																	
BLED50E			WELL #: B 2			RRCID -> 077668			COMPL. DATE 06/18/1978			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-					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-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)					24806 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
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-					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-	

DILWORTH GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 039498			COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625							
06	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1					12	
07	9517	X	9236	-0-	-281	-0-	9223	2	13	9	N	12							24	
08	9486	X	8529	-0-	-957	-0-	8522	2	7	9	N	6							30	
09	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-							30	
10	9362	X	289	-0-	-9073	-0-	289	2			N	-0-							30	
*11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12783	2	1	9	N	1							31	

DILWORTH GAS UNIT #1					WELL #: 2		RRCID -> 043436			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848							
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-							-0-	
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-							-0-	
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-							-0-	
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-							-0-	
10	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-							-0-	
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-							-0-	

DILWORTH, J. C. JR.					WELL #: 6		RRCID -> 043951			COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A							
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-							-0-	
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-							-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)													CNTY: MCMULLEN	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DILWORTH, J. C. JR.														
WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A														
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	43500 X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110 1	72	
07	44950 X	43513	-0-	-1437	-0-	43485	2	28	9	N	25		97	
08	44950 X	38154	-0-	-6796	-0-	38134	2	20	9	N	18		115	
09	43500 X	38396	-0-	-5104	-0-	38381	2	15	9	N	14		129	
10	44950 X	1680	-0-	-43270	-0-	1680	2			N	-0-		129	
*11	48231 X	48231	-0-	-0-	-0-	48231	2			N	-0-		129	
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A														
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40 1	26	
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-		26	
08	5115 X	4541	-0-	-574	-0-	4541	2			N	-0-		26	
09	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	4629	2			N	-0-		26	
10	5115 X	162	-0-	-4953	-0-	162	2			N	-0-		26	
*11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-		26	
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 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, 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	12900 X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19 1	13	
07	12462 X	10973	-0-	-1489	-0-	10959	2	14	9	N	13		26	
08	12462 X	9758	-0-	-2704	-0-	9746	2	12	9	N	11		37	
09	11490 X	10313	-0-	-1177	-0-	10299	2	14	9	N	13		50	
10	11718 X	329	-0-	-11389	-0-	328	2	1	9	N	1		51	
*11	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-		51	
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750														
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-		-0-	
07	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-		-0-	
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-		-0-	
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	N	10		10	
10	1891 N	78	-0-	-1813	-0-	77	2	1	9	N	1		11	
*11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1		12	
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469														
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		-0-	
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		-0-	
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		-0-	
09	1410 X	1048	-0-	-362	-0-	1048	2			N	-0-		-0-	
10	1457 X	41	-0-	-1416	-0-	41	2			N	-0-		-0-	
*11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1751	2	57	9	N	52		52	

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 5370 - 5435				
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	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-
HOME PETROLEUM CORP.					396852											
MARTIN, ALONZO					WELL #:		1	RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10035 - 10540		
06	7950 X	3156	-0-	-4794	-0-	3156	2			N	-0-					67
07	5921 X	4308	-0-	-1613	-0-	4308	2			N	-0-					67
08	4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3899	2			N	-0-					67
09	4230 X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			N	-0-					67
10	4371 X	224	-0-	-4147	-0-	224	2			N	-0-					67
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					67
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC					567101											
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-					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-
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-					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-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748											
SEALY, GOERGE EST.					WELL #:		1	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404		PERF.10776 - 10876		
06	10560 X	9464	-0-	-1096	-0-	9424	3	40	9	N	36	155	1			21
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					21
08	11470 X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	3			N	-0-					21
09	11100 X	9884	-0-	-1216	-0-	9881	3	3	9	N	3					24
10	11470 X	697	-0-	-10773	-0-	693	3	4	9	N	4					28
11	10680 X	7535	-0-	-3145	-0-	398	1	7134	3	N	3					31
						3	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-
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, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
SUTTON PRODUCING CORP. 831283									
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 11170 - 11270									
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	540 N	109 -0-	-431 -0-	109 2	N	-0-			-0-
07	60 N	60 -0-	-0- -0-	60 2	N	-0-			-0-
08	102 N	102 -0-	-0- -0-	102 2	N	-0-			-0-
09	218 N	218 -0-	-0- -0-	218 2	N	-0-			-0-
10	62 N	45 -0-	-17 -0-	45 2	N	-0-			-0-
*11	301 N	301 -0-	-0- -0-	301 2	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									
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279									
06	851 N	851 -0-	-0- -0-	851 2	Y	-0-			42
07	DLQ G-10	898 -0-	898 -0-	898 2	Y	-0-			42
08	DLQ G-10	756 -0-	756 -0-	1654 756 2	Y	-0-			42
09	2417 N	763 -0-	-1654 -0-	763 2	Y	-0-			42
10	899 N	43 -0-	-856 -0-	43 2	Y	-0-			42
*11	764 N	764 -0-	-0- -0-	764 2	Y	-0-			42
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296									
06	7400 X	7400 -0-	-0- -0-	7400 2	N	-0-			-0-
07	7564 X	6691 -0-	-873 -0-	6691 2	N	-0-			-0-
08	7564 X	6827 -0-	-737 -0-	6827 2	N	-0-			-0-
09	7410 X	6181 -0-	-1229 -0-	6181 2	N	-0-			-0-
10	7657 X	366 -0-	-7291 -0-	366 2	N	-0-			-0-
*11	8939 X	8939 -0-	-0- -0-	8939 2	N	-0-			-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973									
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941									
06	2 N	-0- -0-	-2 -0-		Y	-0-			-0-
07	1 N	1 -0-	-0- -0-	1 3	Y	-0-			-0-
08	115 N	115 -0-	-0- -0-	5 1 110 3	Y	-0-			-0-
09	168 N	168 -0-	-0- -0-	7 1 161 3	Y	-0-			-0-
10	422 N	422 -0-	-0- -0-	50 1 372 2	Y	-0-			-0-
*11	274 N	274 -0-	-0- -0-	41 1 233 2	Y	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915									
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100									
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.				25146 230 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO			
				WELL #:	1	RRCID -> 069213	COMPL. DATE 12/03/1976	TOTAL	DEPTH	6280	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	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-
HARLAN, R. K.				WELL #:	1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL	DEPTH	6291	PERF.	N/A	
06	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	121 1 2 9	886 2	Y	2	7 1			5
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	128 1 1 9	923 2	Y	1				6
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	176 1 10 9	1307 2	Y	9	5 1			10
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	248 1 7 9	1683 2	Y	6	11 1			5
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	160 1 7 9	1232 2	Y	6	5 1			6
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	145 1 3 9	1156 2	Y	3	5 1			4
HARLAN, R. K.				WELL #:	3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL	DEPTH	6292	PERF.	N/A	
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	125 1 1 9	917 2	Y	1	5 1			3
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	130 1 1 9	937 2	Y	1				4
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	117 1 7 9	867 2	Y	6	3 1			7
09	810 N	481	-0-	-329	-0-	61 1 4 9	416 2	Y	4	7 1			4
10	837 N	531	-0-	-306	-0-	61 1 3 9	467 2	Y	3	3 1			4
11	810 N	583	-0-	-227	-0-	65 1 2 9	516 2	Y	2	3 1			3
HARLAN, R. K.				WELL #:	2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL	DEPTH	6264	PERF.	N/A	
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	92 1	672 2	N	-0-	5 1			14
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	65 1	466 2	N	-0-				14
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	120 1	892 2	N	-0-	3 1			11
09	750 N	669	-0-	-81	-0-	86 1	583 2	N	-0-	7 1			4
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	81 1 3 9	623 2	N	3	3 1			4
11	990 N	688	-0-	-302	-0-	76 1 3 9	609 2	N	3	4 1			3
CALVERT, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	N/A	
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	355 1	2606 2	N	-0-				35
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	370 1	2671 2	N	-0-				35
08	3162 X	2837	-0-	-325	-0-	337 1	2500 2	N	-0-				35
09	3060 X	2816	-0-	-244	-0-	361 1	2455 2	N	-0-				35
10	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	320 1	2465 2	N	-0-				35
11	2970 X	2741	-0-	-229	-0-	306 1	2435 2	N	-0-				35

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
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	2070 X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1557	-0-	-396	-0-	190	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1802	-0-	-275	-0-	214	1	1588	2	N	-0-			-0-
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1998	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1929	-0-	-148	-0-	222	1	1707	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	1567	-0-	-263	-0-	175	1	1392	2	N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	58	80	1	55
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	32			87
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	9	163	2	N	158	87	1	158
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	174	9	223	2	N	50			208
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	N	44			252
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	55	9	34	2	N	35			287
						15	1							
						48	9							
						4	1							
						39	9							
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1036	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	145	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	142	1	967	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	127	1	978	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	959	-0-	-211	-0-	107	1	852	2	N	-0-			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	129	1	945	2	N	-0-			7
07	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	135	1	971	2	N	-0-			7
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1265	2	N	-0-			7
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	148	1	1007	2	N	-0-			7
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	2	N	-0-			7
11	1380 N	1185	-0-	-195	-0-	132	1	1053	2	N	-0-			7
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	N	-0-			-0-
11	600 N	411	-0-	-189	-0-	46	1	365	2	N	-0-			-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
06	7140 X	4530	-0-	-2610	-0-	544	1	3986	2	N	-0-			24
07	7378 X	2020	-0-	-5358	-0-	246	1	1774	2	N	-0-			24
08	7378 X	4574	-0-	-2804	-0-	543	1	4031	2	N	-0-			24
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	831	1	5646	2	N	-0-			24
10	6169 X	3934	-0-	-2235	-0-	452	1	3482	2	N	-0-			24
11	4530 X	2259	-0-	-2271	-0-	252	1	2007	2	N	-0-			24

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287																	
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	-0-					3
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	N	-0-					3
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	-0-	29	1	219	2	N	-0-					3
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					3
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	-0-	30	1	228	2	N	-0-					3
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265																	
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	3	9	1			6
07	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	-0-	3	9	160	1	N	1					7
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	252	1	N	12	6	1			13
09	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	-0-	13	9	214	1	N	8	14	1			7
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	168	1	N	6	6	1			7
11	2070 N	1205	-0-	-865	-0-	-0-	7	9	134	1	N	5	6	1			6
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248																	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	985	2	N	1	5	1			3
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	101	1	N	1					4
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	224	1	N	7	4	1			7
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	144	1	N	5	8	1			4
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	168	1	N	9	6	1			7
11	1830 N	1016	-0-	-814	-0-	-0-	10	9	112	1	N	8	8	1			7
							9	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288																	
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	-0-	94	1	688	2	N	3	10	1			7
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	61	1	N	1					8
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	143	1	N	19	9	1			18
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	109	1	N	11	19	1			10
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	737	2	N	6	7	1			9
11	1200 N	705	-0-	-495	-0-	-0-	12	9	110	1	N	4	7	1			6
							7	9	78	1	N						
							4	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. 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	3780 X	3674	-0-	-106	-0-		440 6 9	1 3228	2	N		5	20	1		14
07	3906 X	3771	-0-	-135	-0-		459 3 9	1 3309	2	N		3				17
08	3906 X	3500	-0-	-406	-0-		411 39 9	1 3050	2	N		35	17	1		35
09	3780 X	3192	-0-	-588	-0-		407 23 9	1 2762	2	N		21	37	1		19
10	3906 X	3834	-0-	-72	-0-		439 15 9	1 3380	2	N		14	15	1		18
11	3660 X	3559	-0-	-101	-0-		396 11 9	1 3152	2	N		10	15	1		13
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200																
06	1080 N	799	-0-	-281	-0-		96 1	703 2	N		-0-					-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-		111 1	804 2	N		-0-					-0-
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		342 1	2540 2	N		-0-					-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		193 1	1309 2	N		-0-					-0-
10	930 N	356	-0-	-574	-0-		13 239 9	1 104	2	N		217	99	1		118
11	2790 N	442	-0-	-2348	-0-		39 90 9	2 313	2	N		82	107	1		93
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285																
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		230 1	1683 2	N		-0-					30
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		194 1	1401 2	N		-0-					30
08	1581 N	1566	-0-	-15	-0-		186 1	1380 2	N		-0-					30
09	1740 N	1042	-0-	-698	-0-		134 1	908 2	N		-0-					30
10	1581 N	1124	-0-	-457	-0-		129 1	995 2	N		-0-					30
11	1530 N	993	-0-	-537	-0-		111 1	882 2	N		-0-					30
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247																
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		126 1 9	927 2	N		1	6	1			4
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		128 1 9	925 2	N		1					5
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-		337 10 9	2505 2	N		9	5	1			9
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		263 7 9	1784 2	N		6	10	1			5
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		215 9 9	1655 2	N		8	6	1			7
11	1470 N	1433	-0-	-37	-0-		159 7 9	1267 2	N		6	7	1			6
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411																
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		72 2 9	528 2	N		2	10	1			7
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-		66 1 9	474 2	N		1					8
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		151 25 9	1124 2	N		23	10	1			21
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		146 13 9	991 2	N		12	22	1			11
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-		90 8 9	691 2	N		7	8	1			10
11	1260 N	669	-0-	-591	-0-		74 6 9	589 2	N		5	8	1			7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	851 N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-			-0-
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	86	1	620	2	N	-0-			-0-
08	961 N	739	-0-	-222	-0-	88	1	651	2	N	-0-			-0-
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	100	1	677	2	N	-0-			-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	80	1	614	2	N	-0-			-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	74	1	590	2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	332	1	2393	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2905	-0-	-164	-0-	345	1	2560	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2522	-0-	-448	-0-	324	1	2198	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	336	1	2586	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2484	-0-	-426	-0-	277	1	2207	2	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	449	2	Y	1			5
						1	9							
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	2	Y	-0-			5
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	31	1	227	2	Y	19			24
						21	9							
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	38	1	261	2	Y	1	18	1	7
						1	9							
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	20	15	8	12
						22	9							
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-			12

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
06	2820 X	968	-0-	-1852	-0-	116	1	849	2	N	3	13	1	9
						3	9							
07	2914 X	841	-0-	-2073	-0-	102	1	738	2	N	1			10
						1	9							
08	2914 X	2268	-0-	-646	-0-	264	1	1959	2	N	41	17	1	34
						45	9							
09	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	250	1	1700	2	N	17	34	1	17
						19	9							
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	167	1	1288	2	N	7	11	1	13
						8	9							
11	2190 N	815	-0-	-1375	-0-	90	1	718	2	N	6	10	1	9
						7	9							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2456	2	Y	13			26
						14	9							
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	322	1	2321	2	Y	-0-			26
08	2697 X	2666	-0-	-31	-0-	314	1	2331	2	Y	19			45
						21	9							
09	2820 X	2383	-0-	-437	-0-	300	1	2039	2	Y	40	60	1	24
						44	9							
10	2914 X	2252	-0-	-662	-0-	258	1	1986	2	Y	7	3	8	28
						8	9							
11	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	251	1	1998	2	Y	17			45
						19	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505											
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	EOM BALANCE
06	3390 X	3069	-0-	-321	-0-	367 1	2688 2	Y	13		27
07	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	14 9					
08	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	396 1	2854 2	Y	-0-		27
						374 1	2779 2	Y	20		47
09	3330 X	3242	-0-	-88	-0-	22 9					
						411 1	2792 2	Y	35	59 1	23
10	3441 X	2984	-0-	-457	-0-	39 9					
						342 1	2636 2	Y	5		28
11	3150 X	2868	-0-	-282	-0-	6 9					
						317 1	2529 2	Y	20		48
						22 9					
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418											
06	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	406 1	2975 2	Y	1		18
						1 9					
07	6324 X	2867	-0-	-3457	-0-	349 1	2518 2	Y	-0-		18
08	6324 X	4748	-0-	-1576	-0-	561 1	4165 2	Y	20		38
						22 9					
09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	890 1	6049 2	Y	51	64 1	25
						56 9					
10	5704 X	3523	-0-	-2181	-0-	404 1	3113 2	Y	5		30
						6 9					
11	4590 X	2912	-0-	-1678	-0-	325 1	2586 2	Y	1		31
						1 9					
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577											
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	710 1	5204 2	Y	19		39
						21 9					
07	6076 X	6050	-0-	-26	-0-	737 1	5313 2	Y	-0-		39
08	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	681 1	5059 2	Y	20		59
						22 9					
09	6150 X	4781	-0-	-1369	-0-	608 1	4133 2	Y	36	68 1	27
						40 9					
10	6355 X	4517	-0-	-1838	-0-	519 1	3994 2	Y	4		31
						4 9					
11	5940 X	4498	-0-	-1442	-0-	499 1	3975 2	Y	22	2 8	51
						24 9					
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278											
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	422 1	3092 2	N	13		21
						14 9					
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	503 1	3631 2	N	-0-		21
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	312 1	2319 2	N	20		41
						22 9					
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	477 1	3241 2	N	38	57 1	22
						42 9					
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	427 1	3290 2	N	5		27
						6 9					
*11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	437 1	3481 2	N	20		47
						22 9					

DOS ANOS (HOCKLEY)		25559 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY		891175																	
RHODE, D. W. "77"		WELL #: 1		RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180											
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	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-	
BAKER "4"				WELL #: 2		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548									
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-	
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											
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-	
DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES											
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058																	
BAKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 000171		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
BAKER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 199740		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82	
YATES ENERGY CORPORATION		946195																	
ELENORA		WELL #: 1 U		RRCID -> 000173		COMPL. DATE 09/08/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098											
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1				1	
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1				-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2017 - P/A 07/24/17																			

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2017 - P/A 07/24/17

DUBOSE (EDWARDS -A-)														
YATES ENERGY CORPORATION														
DUBOSE, GEORGIA														
WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138														
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	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	4418	3	66	9	Y	60	68	1	26
07	4805 X	4633	-0-	-172	-0-	4564	3	69	9	Y	63	65	1	24
08	4805 X	4015	-0-	-790	-0-	3967	3	48	9	Y	44	34	1	34
09	4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4219	3	59	9	Y	54	31	1	57
10	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	3347	3	47	9	Y	43	64	1	36
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	3961	3	55	9	Y	50	65	1	21
DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210														
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3348	3	51	9	Y	46	52	1	20
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3255	3	50	9	Y	45	48	1	17
08	2511 X	372	-0-	-2139	-0-	366	3	6	9	Y	5	11	1	11
09	2430 X	97	-0-	-2333	-0-	96	3	1	9	Y	1	4	1	8
10	2511 X	150	-0-	-2361	-0-	149	3	1	9	Y	1	6	1	3
11	2430 X	47	-0-	-2383	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1	1
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258														
06	2700 X	1515	-0-	-1185	-0-	1492	3	23	9	Y	21	23	1	9
07	1674 X	1497	-0-	-177	-0-	1475	3	22	9	Y	20	21	1	8
08	1612 X	1319	-0-	-293	-0-	1304	3	15	9	Y	14	11	1	11
09	1560 X	1440	-0-	-120	-0-	1420	3	20	9	Y	18	10	1	19
10	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	1353	3	19	9	Y	17	23	1	13
11	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1385	3	19	9	Y	17	23	1	7
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129														
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12	13	1	5
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	837	3	12	9	Y	11	12	1	4
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	793	3	10	9	Y	9	7	1	6
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16	8	1	14
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	3	15	9	Y	14	18	1	10
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15	19	1	6
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-
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152														
06	720 N	547	-0-	-173	-0-	539	3	8	9	Y	7	9	1	3
07	713 N	513	-0-	-200	-0-	504	3	9	9	Y	8	8	1	3
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1	5
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	7	1	13
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	Y	13	17	1	9
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	18	1	6
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126														
06	9360 X	7217	-0-	-2143	-0-	7110	3	107	9	Y	97	109	1	42
07	8339 X	7897	-0-	-442	-0-	7779	3	118	9	Y	107	110	1	39
08	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8536	3	102	9	Y	93	66	1	66
09	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8019	3	114	9	Y	104	60	1	110
10	7905 X	7392	-0-	-513	-0-	7291	3	101	9	Y	92	129	1	73
11	8370 X	8043	-0-	-327	-0-	7932	3	111	9	Y	101	132	1	42

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
 BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2017 - P/A 08/02/17

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

06	7620	X	6998	-0-	-622	-0-	6895	3	103	9	Y	94	104	1	40
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7494	3	114	9	Y	104	106	1	38
08	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6311	3	76	9	Y	69	54	1	53
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7051	3	101	9	Y	92	51	1	94
10	7595	X	6931	-0-	-664	-0-	6836	3	95	9	Y	86	115	1	65
11	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	7031	3	99	9	Y	90	117	1	38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2120	3	758	9	N	689	5	0	361	1	591
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	310	1	1693	3	N	481	12	0	708	1	352
08	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	529	9									
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	270	1	1359	3	N	408	2	0	367	1	383
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	449	9					8	8			
11	2880	X	1648	-0-	-1232	-0-	290	1	1603	3	N	621	1	0	541	1	460
							683	9					2	8			
							310	1	1588	3	N	460	3	0	538	1	379
							506	9									
							270	1	1140	3	N	156	4	0	179	1	352
							66	4	172	9							

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	369	373	1	2	8	237
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	310	1	363	9	N	330	369	1			198
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	317	9	N	288	369	1	2	8	115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333					448
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	3	301	9	N	274	1	0	533	1	188
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	517	3	213	9	N	194	185	1			197

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

06	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	775	3	623	9	N	566	87	0	351	1	324
07	1922	X	1546	-0-	-376	-0-	290	1	678	3	N	525	150	0	354	1	345
							578	9									
08	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	280	1	773	3	N	403	15	0	366	1	365
							443	9					2	8			
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	290	1	745	3	N	456	9	0	582	1	230
							502	9									
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	290	1	747	3	N	503	5	0	369	1	359
							553	9									
*11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	N	308	19	0	181	1	467
							40	4	339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596											
DILWORTH				WELL #:	4H	RRCID ->	266395	COMPL.	DATE	05/01/2012	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.11349	- 15513	
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	3570 X	2191	-0-	-1379	-0-			290 486 9	1415 3	N		442	3 0 2 8	349 1		307
07	2028 X	1870	-0-	-158	-0-			300 1 4	1206 3	N		330	3 0 1 8	368 1		265
08	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-			260 3 4	1552 3	N		340	367 1			238
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-			300 432 9	2034 3	N		393	360 1	2 8		269
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-			310 384 9	1028 3	N		349	1 0	359 1		258
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			280 4 4	682 3	N		322	364 1	2 8		214
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	2H	RRCID ->	267240	COMPL.	DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.12222	- 17071	
06	2970 X	710	-0-	-2260	-0-			190 506 9	520 9	N		473	364 1 2 8	1 8		295
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-			290 1 4	2002 3	N		460	1 0 2 8	356 1		396
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-			250 504 9	3449 3	N		458	679 1			175
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-			280 503 9	3766 3	N		457	385 1			247
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-			280 490 9	2534 3	N		445	359 1			333
*11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-			280 6 4	4130 3	N		538	6 0	535 1		330
GLASS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	267256	COMPL.	DATE	12/07/2012	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.13233	- 17773	
06	21540 X	15323	-0-	-6217	-0-			15124 198 9	1 4	N		180	6 0	4 8		325
07	21483 X	19720	-0-	-1763	-0-			19472 243 9	5 4	N		221	23 0 2 8	353 1		168
08	20708 X	17719	-0-	-2989	-0-			17508 210 9	1 4	N		191	2 0 4 8	175 1		178
09	18960 X	17413	-0-	-1547	-0-			17217 193 9	3 4	N		175	1 0 2 8	182 1		168
10	18817 X	16591	-0-	-2226	-0-			16384 206 9	1 4	N		187	4 0	178 1		173
11	19080 X	15458	-0-	-3622	-0-			15218 238 9	2 4	N		216	8 0 2 8	197 1		182
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	267466	COMPL.	DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	11396	PERF.11998	- 17049	
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-			250 114 9	1519 3	N		104	6 0	194 1		249
07	930 X	319	-0-	-611	-0-			20 1 9	298 3	N		1	1 0			249
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			1 9		N		146	182 1			213
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N		109				322
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N		-0-				322
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N		35				357

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
DILWORTH				WELL #:	5H	RRCID	-> 268484	COMPL.	DATE 11/07/2012	TOTAL	DEPTH	11435	PERF.11734	- 16876					
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	1020 X	585	-0-	-435	-0-			389	3	38	4	N	144	4	0			268	
07	1054 X	357	-0-	-697	-0-			158	9	23	4	N	57	7	0	184	1	134	
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			271	3			N	-0-					134	
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			63	9			N	-0-					134	
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-							N	-0-					134	
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-							N	-0-					134	
SCARBOROUGH				WELL #:	1H	RRCID	-> 268497	COMPL.	DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13329	- 18011					
06	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-			12689	3	180	4	N	87	19	0	1	8	152	
07	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-			96	9	186	4	N	90	28	0			214	
08	13361 X	10198	-0-	-3163	-0-			12275	3	174	4	N	48	3	0	184	1	75	
09	12960 X	6988	-0-	-5972	-0-			99	9	180	4	N	46	1	0	2	8	118	
10	13392 X	6789	-0-	-6603	-0-			53	9	186	4	N	46	3	0			161	
11	12960 X	6311	-0-	-6649	-0-			6757	3	59	4	N	63	5	0	2	8	217	
								51	9										
								6552	3										
								51	9										
								6183	3										
								69	9										
WK GU 8				WELL #:	1H	RRCID	-> 268997	COMPL.	DATE 11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.10803	- 15404					
06	1740 X	639	-0-	-1101	-0-			528	3	42	4	N	63	186	1			147	
07	1798 X	537	-0-	-1261	-0-			69	9	10	4	N	30					177	
08	1457 X	666	-0-	-791	-0-			494	3	110	9	N	100					277	
09	630 X	164	-0-	-466	-0-			33	9	13	9	N	12	177	1			112	
10	651 X	216	-0-	-435	-0-			556	3	33	9	N	30					142	
11	630 X	423	-0-	-207	-0-			151	3	6	4	N	60					202	
								183	3										
								351	3										
								66	9										
HOUSE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 269628	COMPL.	DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13130	- 16537					
06	10380 X	9646	-0-	-734	-0-			9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275	
07	10540 X	9975	-0-	-565	-0-			1	8	215	9	N	195	1	0	194	1	275	
08	10540 X	9305	-0-	-1235	-0-			9760	3	186	9	N	169	175	1			269	
09	9840 X	9365	-0-	-475	-0-			9119	3	185	9	N	168	186	1	1	8	250	
10	10075 X	9424	-0-	-651	-0-			9180	3	221	9	N	201	2	0	197	1	252	
11	9660 X	8720	-0-	-940	-0-			9203	3	36	4	N	203	5	0	193	1	257	
								8461	3										
								223	9										
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	4H	RRCID	-> 269630	COMPL.	DATE 11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.12000	- 15962					
06	840 X	708	-0-	-132	-0-			300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595	
07	837 X	698	-0-	-139	-0-			310	1	388	9	N	353	554	1	2	8	392	
08	837 X	467	-0-	-370	-0-			250	1	217	9	N	197	373	1	4	8	212	
09	810 X	111	-0-	-699	-0-			100	1	11	9	N	10					222	
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-							N	-0-					222	
11	720 X	29	-0-	-691	-0-			9	4	20	9	N	18					240	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//		068596																
WK GU 9				WELL #:		1H		RRCID -> 269632				COMPL. DATE 03/17/2013				TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4120	-0-		-440	-0-			3502	3		160	4	N	416		353	1				555
07	4712 X	3778	-0-		-934	-0-			458	9												
08	4712 X	2784	-0-		-1928	-0-			3198	3		145	4	N	395		533	1				417
09	5612 X	5612	-0-		-0-	-0-			435	9												
10	4679 X	4679	-0-		-0-	-0-			2364	3		119	4	N	274		173	1				518
*11	4256 X	4256	-0-		-0-	-0-			301	9												
									4692	3		217	4	N	639		705	1				452
									703	9												
									3986	3		153	4	N	491		358	1				585
									540	9												
									3631	3		135	4	N	445		553	1				477
									490	9												
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		3H		RRCID -> 269922				COMPL. DATE 11/24/2012				TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788						
06	592 X	592	-0-		-0-	-0-			280	1		312	9	N	284		186	1		1	8	290
07	1070 X	1070	-0-		-0-	-0-			310	1		760	9	N	691		719	1				262
08	861 X	861	-0-		-0-	-0-			250	1		297	3	N	285		194	1				353
									314	9												
09	1298 N	1298	-0-		-0-	-0-			200	1		681	3	N	379		504	1				228
10	1626 N	1626	-0-		-0-	-0-			417	9												
*11	1111 N	1111	-0-		-0-	-0-			270	1		927	3	N	390		355	1				263
									429	9												
									100	1		752	3	N	226		186	1				303
									10	4		249	9									
ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #:		1H		RRCID -> 270029				COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008						
06	9870 X	8406	-0-		-1464	-0-			8283	3		123	9	N	112		2	0		2	8	183
07	9098 X	8623	-0-		-475	-0-			8522	3		101	9	N	92		1	0		184	1	88
																	2	8				
08	8246 X	8018	-0-		-228	-0-			7896	3		122	9	N	111							199
09	8932 X	8932	-0-		-0-	-0-			8824	3		108	9	N	98		184	1				113
10	9614 X	9614	-0-		-0-	-0-			9525	3		89	9	N	81		1	0				193
*11	8562 X	8562	-0-		-0-	-0-			8426	3		19	4	N	106		2	0		179	1	118
									117	9												
ZAVISCH NORTH UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 270052				COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033						
06	5670 X	5157	-0-		-513	-0-			4985	3		172	9	N	156		8	0		1	8	380
07	5580 X	5238	-0-		-342	-0-			5040	3		198	9	N	180		21	0		366	1	173
08	5580 X	4947	-0-		-633	-0-			4762	3		185	9	N	168		2	0		186	1	153
09	5220 X	4948	-0-		-272	-0-			4810	3		138	9	N	125		1	0		173	1	97
																	7	8				
10	5394 X	4857	-0-		-537	-0-			4613	3		244	9	N	222		3	0		196	1	120
11	5160 X	4805	-0-		-355	-0-			4576	3		25	4	N	185		5	0		178	1	122
									204	9												
DONNELL C				WELL #:		2H		RRCID -> 270053				COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602						
06	3630 X	1601	-0-		-2029	-0-			300	1		706	3	N	541		14	0		371	1	379
									595	9												
07	3553 X	1772	-0-		-1781	-0-			310	1		688	3	N	704		41	0		542	1	500
									774	9												
08	3069 X	842	-0-		-2227	-0-			250	1		592	9	N	538		706	1				332
09	2970 X	-0-	-0-		-2970	-0-								N	693		720	1				305
10	3069 X	1631	-0-		-1438	-0-			130	1		961	3	N	491		2	0		552	1	242
									540	9												
*11	2665 X	2665	-0-		-0-	-0-			290	1		1510	3	N	712		4	0		737	1	213
									82	4		783	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
EDWARDS B				WELL #:	5H	RRCID ->	270298	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	11966	PERF.12360	-	18560	
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	5700 X	4765	-0-	-935	-0-	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	713	1	80
07	5890 X	5367	-0-	-523	-0-	-0-	4785	3	582	9	N	529	2	0	350	1	257
08	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	-0-	3681	3	321	9	N	292	183	1			366
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	-0-	4378	3	673	9	N	612	723	1			255
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	-0-	4024	3	528	9	N	480	1	0	546	1	188
*11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	3	100	4	N	590	1	0	384	1	393
							649	9									
DILWORTH																	
					WELL #:	14H	RRCID ->	270655	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.12051	-	18300
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	-0-	5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	2	8	533
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	3	735	9	N	668	920	1	3	8	278
08	7626 X	4364	-0-	-3262	-0-	-0-	3777	3	587	9	N	534	557	1	4	8	251
09	7380 X	4676	-0-	-2704	-0-	-0-	4059	3	617	9	N	561	334	1	3	8	475
10	7626 X	4248	-0-	-3378	-0-	-0-	3606	3	642	9	N	584	722	1			337
11	6690 X	2744	-0-	-3946	-0-	-0-	2453	3	5	4	N	260	324	1			273
							286	9									
LOWRY UNIT 2																	
					WELL #:	1H	RRCID ->	271140	COMPL.	DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11411	-	16457
06	660 X	10	-0-	-650	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
DILWORTH																	
					WELL #:	16H	RRCID ->	271149	COMPL.	DATE	04/23/2013	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11723	-	18474
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8	415
07	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	3	558	9	N	507	708	1	2	8	212
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	3	506	9	N	460	469	1			203
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	3	712	9	N	647	520	1			330
10	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	-0-	1834	3	453	9	N	412	366	1			376
11	3030 X	1807	-0-	-1223	-0-	-0-	1414	3	4	4	N	354	359	1			371
							389	9									
DILWORTH																	
					WELL #:	6H	RRCID ->	271562	COMPL.	DATE	05/24/2013	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.11374	-	15825
06	1740 X	1377	-0-	-363	-0-	-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8			529
07	1798 X	1004	-0-	-794	-0-	-0-	730	3	274	9	N	249	362	1	1	8	415
08	1054 X	676	-0-	-378	-0-	-0-	491	3	185	9	N	168	6	0	371	1	206
09	1380 X	1197	-0-	-183	-0-	-0-	927	3	270	9	N	245	2	0	3	8	446
10	1426 X	263	-0-	-1163	-0-	-0-	36	3	227	9	N	206	6	0	317	1	329
11	1380 X	227	-0-	-1153	-0-	-0-	21	4	206	9	N	187	185	1	2	8	329
BROWN-DYKE UNIT 3																	
					WELL #:	2H	RRCID ->	271743	COMPL.	DATE	12/07/2013	TOTAL	DEPTH	11179	PERF.11605	-	17500
06	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1	239
							690	9									
07	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	-0-	21515	3	93	4	Y	418	5	0	350	1	301
							460	9					1	8			
08	21762 X	20716	-0-	-1046	-0-	-0-	20265	3	75	4	Y	342	13	0	350	1	280
							376	9									
09	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	-0-	21885	3	52	4	Y	660	8	0	615	1	317
							726	9									
10	21762 X	20512	-0-	-1250	-0-	-0-	20053	3	62	4	Y	361	27	0	375	1	275
							397	9					1	8			
11	21060 X	19694	-0-	-1366	-0-	-0-	19104	3	74	4	Y	469	36	0	292	1	415
							516	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN-DYKE UNIT 3				//CONT.// WELL #:	27135 700 068596 1H	ASSOCIATED RRCID -> 271745		CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526			
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	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-		24008 693 9	3	150	4	Y	630	6 0	630 1	239
07	29636 X	24308	-0-	-5328	-0-		23691 462 9	3	155	4	Y	420	8 0	350 1	301
08	27156 X	21569	-0-	-5587	-0-		21024 420 9	3	125	4	Y	382	21 0	355 1	307
09	25140 X	24066	-0-	-1074	-0-		23262 726 9	3	78	4	Y	660	6 0	643 1	318
10	25978 X	22279	-0-	-3699	-0-		21828 364 9	3	87	4	Y	331	24 0 1 8	370 1	254
11	24840 X	21595	-0-	-3245	-0-		21009 512 9	3	74	4	Y	465	34 0	270 1	415
DILWORTH				WELL #:	15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665				
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		5733 702 9	3	1002	9	N	911	610 1 2 8	3 8	563
07	6386 X	5872	-0-	-514	-0-		5189 567 9	3	683	9	N	621	967 1 4 8	3 8	214
08	7378 X	4587	-0-	-2791	-0-		3997 696 9	3	590	9	N	536	508 1 5 0	2 8	240
09	7140 X	4100	-0-	-3040	-0-		3504 442 9	3	596	9	N	542	368 1 5 0		414
10	7378 X	3733	-0-	-3645	-0-		3008 351 9	3	725	9	N	659	736 1 4 8		337
11	6750 X	3143	-0-	-3607	-0-		2688 454 9	3	1	4	N	413	365 1		385
KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233				
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-		575 702 9	1	6770	3	Y	638	22 0 2 8	526 1	323
07	T. A.	7393	-0-	7393	7393		567 696 9	1	6130	3	Y	633	59 0 4 8	450 1	443
08	T. A.	5498	-0-	5498	12891		480 442 9	1	4576	3	Y	402	5 0	634 1	206
09	T. A.	6924	-0-	6924	19815		474 589 9	1	5861	3	Y	535	2 0	467 1	272
10	T. A.	7187	-0-	7187	27002		508 351 9	1	6328	3	Y	319	10 0	277 1	304
*11	33316 X	6314	-0-	-27002	-0-		476 479 9	1	5359	3	Y	435	4 0	506 1	229
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013				TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032				
06	9540 X	1558	-0-	-7982	-0-		98 11 4	1	1402	3	Y	43	223 1 47 9		23
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-		155 17 4	1	1590	3	Y	85	78 1 94 9		30
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-		122 392 9	1	1312	3	Y	356	295 1 1 8	1 8	90
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		141 825 9	1	1643	3	Y	750	629 1 1 8	1 8	210
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		190 773 9	1	1825	3	Y	703	680 1		233
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		191 836 9	1	1934	3	Y	760	755 1 1 8	1 8	237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2147	-0-	-763	-0-	91	1	1620	3	N	396	2	0	332
						436	9					1	8	
07	3007 X	2535	-0-	-472	-0-	149	1	1910	3	N	433	6	0	273
						476	9					2	8	
08	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	131	1	1597	3	N	342	1	0	245
						376	9							
09	2460 X	1997	-0-	-463	-0-	148	1	1508	3	N	310	185	1	368
						341	9							
10	2449 X	2005	-0-	-444	-0-	153	1	1477	3	N	341	1	0	336
						375	9							
11	2460 X	1382	-0-	-1078	-0-	164	1	788	3	N	391	531	1	195
						430	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	7050 X	79	-0-	-6971	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*07	5022 X	103	-0-	-4919	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	4154 X	106	-0-	-4048	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09	3240 X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	1953 X	114	-0-	-1839	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272769														
COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
06	17367 X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	127
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3386	3	381	9	Y	346	28	0	116
												1	8	
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3078	3	213	9	Y	194	3	0	88
												1	8	
09	3510 X	2798	-0-	-712	-0-	2515	3	283	9	Y	257	2	0	235
10	3627 X	2373	-0-	-1254	-0-	1997	3	144	4	Y	211	3	0	57
						232	9							
11	3660 X	3101	-0-	-559	-0-	2727	3	115	4	Y	235	6	0	106
						259	9							
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 5H RRCID -> 272793														
COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	115
												2	8	
07	3224 X	2679	-0-	-545	-0-	2056	3	623	9	N	566	14	0	99
												4	8	
08	3224 X	2396	-0-	-828	-0-	1738	3	658	9	N	598	499	1	197
09	3120 X	2101	-0-	-1019	-0-	1640	3	461	9	N	419	430	1	184
10	2976 X	2118	-0-	-858	-0-	1531	3	587	9	N	534	616	1	102
11	2820 X	1860	-0-	-960	-0-	1306	3	554	9	N	504	444	1	162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596															
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	12H	RRCID	->	273206	COMPL.	DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.	12040	-	17424		
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	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3223	3	778	9	Y	707	745	1	1	8	65
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3418	3	800	9	Y	727	1	0	609	1	180
																2	8			
08	4216 X	3488	-0-	-728	-0-	-0-	-0-			2836	3	652	9	Y	593	669	1	1	8	103
09	4080 X	3552	-0-	-528	-0-	-0-	-0-			2930	3	622	9	Y	565	514	1	1	8	153
10	4216 X	3120	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-			2628	3	492	9	Y	447	447	1			153
11	4080 X	2603	-0-	-1477	-0-	-0-	-0-			2113	3	112	4	Y	344	372	1			125
										378	9									
DILWORTH				WELL #:	3H	RRCID	->	273435	COMPL.	DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.	11761	-	16852		
06	2250 X	1501	-0-	-749	-0-	-0-	-0-			988	3	513	9	N	466	367	1			545
07	2325 X	657	-0-	-1668	-0-	-0-	-0-			440	3	217	9	N	197	558	1			184
08	1953 X	1139	-0-	-814	-0-	-0-	-0-			818	3	321	9	N	292					476
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1395	3	563	9	N	512	662	1			326
10	1953 X	1447	-0-	-506	-0-	-0-	-0-			1018	3	429	9	N	390	1	0	355	1	360
11	1500 X	689	-0-	-811	-0-	-0-	-0-			329	3	43	4	N	288	1	0	361	1	286
										317	9									
DILWORTH				WELL #:	12H	RRCID	->	273563	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.	11371	-	15554		
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			300	1	4120	3	N	802	521	1	2	8	286
										414	4	882	9							
*07	4154 X	4109	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			310	1	3139	3	N	600	659	1	1	8	226
										660	9									
08	4154 X	1364	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-			250	1	1010	3	N	93	263	1			56
										2	4	102	9							
09	5730 X	1934	-0-	-3796	-0-	-0-	-0-			300	1	951	3	N	597	384	1	6	8	263
										26	4	657	9							
10	5921 X	2737	-0-	-3184	-0-	-0-	-0-			300	1	1560	3	N	530	3	0	621	1	169
										294	4	583	9							
11	5730 X	1487	-0-	-4243	-0-	-0-	-0-			280	1	869	3	N	159	3	0	275	1	49
										163	4	175	9			1	8			
DILWORTH				WELL #:	22H	RRCID	->	273572	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.	11287	-	15815		
06	3330 X	1751	-0-	-1579	-0-	-0-	-0-			300	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
										526	9					1	8			
*07	3441 X	1857	-0-	-1584	-0-	-0-	-0-			310	1	1132	3	N	377	404	1	1	8	142
										415	9									
08	3441 X	1626	-0-	-1815	-0-	-0-	-0-			210	1	985	3	N	392	300	1			234
										431	9									
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1840	3	592	9	N	538	1	0	530	1	236
																5	8			
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2115	3	626	9	N	569	2	0	621	1	182
*11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1874	3	50	4	N	658	2	0	627	1	207
										724	9					4	8			
GLADYS WHEELER A				WELL #:	8H	RRCID	->	273581	COMPL.	DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.	12066	-	17049		
06	4980 X	4169	-0-	-811	-0-	-0-	-0-			3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
																2	8			
07	5146 X	4233	-0-	-913	-0-	-0-	-0-			3659	3	574	9	N	522	30	0	527	1	89
																3	8			
08	4743 X	3525	-0-	-1218	-0-	-0-	-0-			2868	3	657	9	N	597	3	0	486	1	196
																1	8			
09	4590 X	3589	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-			3080	3	509	9	N	463	1	0	453	1	203
																2	8			
10	4526 X	3815	-0-	-711	-0-	-0-	-0-			3223	3	592	9	N	538	6	0	634	1	101
11	4170 X	3350	-0-	-820	-0-	-0-	-0-			2789	3	8	4	N	503	7	0	438	1	159
										553	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DILWORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 068596 37H	ASSOCIATED RRCID -> 273584		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301						
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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11
07	5022	X	4524	-0-	-498	-0-	-0-	4182	3	342	9	Y	311	6	0	284	1	31
08	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	-0-	3998	3	259	9	Y	235	1	8	1	8	12
09	4860	X	4616	-0-	-244	-0-	-0-	4069	3	547	9	Y	497	1	0	397	1	110
10	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	-0-	3371	3	785	9	Y	714	2	0	696	1	126
*11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	4	Y	727	6	0	645	1	75
								800	9					1	8			
BROWN-TRUSTS UNIT 4					WELL #:	2H	RRCID -> 273595	COMPL.	DATE 06/20/2014	TOTAL	DEPTH 11384	PERF.11456	- 15939					
06	29730	X	22947	-0-	-6783	-0-	-0-	22835	3	23	4	N	81	50	0			206
*07	30721	X	23670	-0-	-7051	-0-	-0-	23434	3	20	4	N	196	156	0	1	8	245
08	25451	X	22636	-0-	-2815	-0-	-0-	22592	3	16	4	N	25	17	0			253
09	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	-0-	27142	3	35	4	N	74	7	0			320
10	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	-0-	24547	3	54	4	N	87	27	0	2	8	378
11	22950	X	22638	-0-	-312	-0-	-0-	22526	3	21	4	N	83	24	0	189	1	248
								96	9									
								91	9									
WHEELER UNIT 1					WELL #:	2H	RRCID -> 273736	COMPL.	DATE 03/02/2014	TOTAL	DEPTH 12298	PERF.12731	- 17968					
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-	-0-	6983	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
07	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	-0-	7078	3	397	9	N	361	52	0	181	1	470
08	7843	X	6622	-0-	-1221	-0-	-0-	6322	3	300	9	N	273	5	0	376	1	362
09	7590	X	6642	-0-	-948	-0-	-0-	6433	3	209	9	N	190	2	0	341	1	209
10	7843	X	3965	-0-	-3878	-0-	-0-	3748	3	217	9	N	197	5	0	184	1	217
*11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	-0-	7262	3	347	9	N	315	16	0			516
DILWORTH					WELL #:	8H	RRCID -> 273737	COMPL.	DATE 12/27/2013	TOTAL	DEPTH 11337	PERF.11680	- 16930					
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	-0-	1593	3	633	9	N	575	374	1	1	8	573
07	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	-0-	1183	3	482	9	N	438	738	1			273
08	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	-0-	1597	3	11	4	N	421	371	1	2	8	321
09	2310	X	2267	-0-	-43	-0-	-0-	1731	3	16	4	N	473	521	1			273
10	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	-0-	1543	3	18	4	N	451	1	0	358	1	365
11	2220	X	1305	-0-	-915	-0-	-0-	941	3	3	4	N	328	548	1			145
								361	9									
DONNELL MINERALS 1 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 274302	COMPL.	DATE 05/15/2014	TOTAL	DEPTH 12060	PERF.12166	- 16577					
06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-	-0-	3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	3	212	9	Y	193	8	0	238	1	68
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	-0-	3150	3	163	9	Y	148	147	1	1	8	68
09	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	-0-	2491	3	268	9	Y	244	1	0	87	1	224
10	3999	X	2672	-0-	-1327	-0-	-0-	2460	3	212	9	Y	193	4	0	361	1	52
11	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	-0-	2729	3	32	4	Y	242	7	0	178	1	109
								266	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO KAREN WHEELER UNIT 2				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 068596 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 274701		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628					
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	37446 X	7645	-0-	-29801	-0-	678 713 9	1	6254	3	Y	648	26 0 2 8	544	1	326		
07	8680 X	7637	-0-	-1043	-0-	683 716 1	1	6238	3	Y	651	80 0 3 8	452	1	442		
08	8680 X	6155	-0-	-2525	-0-	545 452 9	1	5158	3	Y	411	7 0	636	1	210		
09	8400 X	8012	-0-	-388	-0-	616 575 9	1	6821	3	Y	523	3 0	464	1	266		
10	8246 X	5771	-0-	-2475	-0-	552 431 9	1	4788	3	Y	392	10 0	272	1	376		
*11	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	568 529 9	1	6966	3	Y	481	9 0	598	1	250		

GLADYS WHEELER A				WELL #:		6H RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124						
06	4290 X	3688	-0-	-602	-0-	3074	3	614	9	N	558	2 0 1 8	508	1	115		
07	4433 X	3940	-0-	-493	-0-	3376	3	564	9	N	513	7 0 3 8	527	1	91		
08	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	2778	3	659	9	N	599	1 0 1 8	491	1	197		
09	3840 X	3575	-0-	-265	-0-	3107	3	468	9	N	425	433 1 2 8	2	8	187		
10	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2869	3	598	9	N	544	2 0	626	1	103		
11	3810 X	2808	-0-	-1002	-0-	2264 509 9	3	35	4	N	463	2 0	416	1	148		

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		8H RRCID -> 275137	COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283						
06	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740 1 1 8	602	1	66		
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2687	3	789	9	Y	717	1 0 2 8			178		
08	3131 X	2755	-0-	-376	-0-	2114	3	641	9	Y	583	658 1 2 8			101		
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2520	3	625	9	Y	568	514 1 1 8			154		
10	3193 X	1755	-0-	-1438	-0-	1373	3	382	9	Y	347	382 1 119					
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	121	196 1 44					

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		9H RRCID -> 275142	COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377						
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2 0 1 8	910	1	82		
07	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	5159	3	1252	9	Y	1138	3 0 3 8	932	1	282		
08	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	2757	3	560	9	Y	509	701 1 1 8			89		
09	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	2056	3	528	9	Y	480	438 1 1 8			130		
10	3348 X	2736	-0-	-612	-0-	2228	3	508	9	Y	462	434 1 158					
11	3240 X	1980	-0-	-1260	-0-	1651 306 9	3	23	4	Y	278	1 0	334	1	101		

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		13H RRCID -> 275158	COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154						
06	6150 X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3 0 7 0	574	1	70		
07	5797 X	4997	-0-	-800	-0-	4603	3	394	9	Y	358	7 0 1 0	336	1	85		
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	3834	3	299	9	Y	272	1 0 3 0	302	1	54		
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4067	3	473	9	Y	430	411 1 1 73					
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3666	3	880	9	Y	800	1 0 1 0	694	1	178		
11	3690 X	3224	-0-	-466	-0-	2751 397 9	3	76	4	Y	361	2 0	450	1	87		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	14H	RRCID ->	275159	COMPL.	DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12097	-	17214			
M O	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	6060 X	5725	-0-	-335	-0-			4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	1253	1	160	
07	5828 X	5657	-0-	-171	-0-			4151	3	1506	9	Y	1369	12	0	1187	1	330	
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-			3657	3	1147	9	Y	1043	1	0	1163	1	209	
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-			3648	3	939	9	Y	854	918	1			145	
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-			3624	3	982	9	Y	893	2	0	837	1	199	
11	4410 X	3197	-0-	-1213	-0-			2617	3	177	4	Y	366	3	0	474	1	88	
								403	9										
DILWORTH				WELL #:	35H	RRCID ->	275878	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11448	PERF.12168	-	16900			
06	8350 X	4726	-0-	-3624	-0-			3996	3	730	9	Y	664	631	1			248	
07	5487 X	5141	-0-	-346	-0-			4131	3	1010	9	Y	918	891	1	3	8	272	
08	5487 X	5409	-0-	-78	-0-			4081	3	1328	9	Y	1207	1371	1	6	8	102	
09	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-			5447	3	1199	9	Y	1090	889	1	4	8	299	
10	5208 X	4535	-0-	-673	-0-			3765	3	770	9	Y	700	856	1			143	
11	5220 X	4212	-0-	-1008	-0-			3284	3	928	9	Y	844	836	1			151	
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	5H	RRCID ->	275895	COMPL.	DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11566	PERF.12129	-	16975			
06	1530 X	1471	-0-	-59	-0-			102	1	477	3	Y	811	480	1	1	8	436	
								892	9										
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-			155	1	699	3	Y	867	994	1	2	8	307	
								954	9										
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-			127	1	443	3	Y	371	583	1	1	8	94	
								408	9										
09	1290 N	562	-0-	-728	-0-			83	1	442	3	Y	34	118	1			10	
								37	9										
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-			120	1	400	3	Y	71	57	1			24	
								78	9										
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			137	1	724	3	Y	197	159	1	1	8	61	
								217	9										
DILWORTH				WELL #:	33H	RRCID ->	276345	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11586	PERF.11976	-	18984			
06	8970 X	7436	-0-	-1534	-0-			6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	3	8	287	
07	9269 X	7627	-0-	-1642	-0-			6292	3	1335	9	Y	1214	1134	1	3	8	364	
08	8060 X	7188	-0-	-872	-0-			5978	3	1210	9	Y	1100	1167	1	2	8	295	
09	7800 X	6998	-0-	-802	-0-			5760	3	1238	9	Y	1125	1011	1	3	8	406	
10	7781 X	5869	-0-	-1912	-0-			5219	3	650	9	Y	591	944	1			53	
11	7440 X	7316	-0-	-124	-0-			6751	3	71	4	Y	449	3	0	310	1	189	
								494	9										
DILWORTH				WELL #:	31H	RRCID ->	276678	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	-	18830			
06	990 X	485	-0-	-505	-0-			171	3	314	9	Y	285	281	1	1	8	68	
07	527 X	420	-0-	-107	-0-			286	3	134	9	Y	122	153	1			37	
08	465 N	397	-0-	-68	-0-			292	3	105	9	Y	95	106	1			26	
09	480 N	237	-0-	-243	-0-			226	3	11	9	Y	10	32	1			4	
10	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-			2821	3	129	9	Y	117	110	1			11	
*11	3000 N	11162	-0-	8162	8162			10541	3	207	4	Y	376	227	1			160	
								414	9										
DILWORTH				WELL #:	34H	RRCID ->	276925	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11726	-	16863			
06	7740 X	5063	-0-	-2677	-0-			4183	3	880	9	Y	800	798	1			299	
07	5828 X	5703	-0-	-125	-0-			4696	3	1007	9	Y	915	940	1	3	8	271	
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-			5561	3	1040	9	Y	945	1132	1	5	8	79	
09	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-			6563	3	1026	9	Y	933	753	1	4	8	255	
10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-			5303	3	765	9	Y	695	808	1			142	
11	5640 X	5530	-0-	-110	-0-			4494	3	1036	9	Y	942	915	1	1	8	168	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
DILWORTH				WELL #:	36H	RRCID -> 276928				COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843			
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	12570 X	6474	-0-	-6096	-0-		5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1			410
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-		5941	3	1013	9	Y	921	1055	1	3	8	273
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-		6776	3	756	9	Y	687	899	1	3	8	58
09	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-		8265	3	1502	9	Y	1365	1044	1	5	8	374
10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-		6348	3	944	9	Y	858	1057	1			175
*11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-		5889	3	834	9	Y	758	797	1	1	8	135
GLADYS WHEELER A				WELL #:	9H	RRCID -> 276989				COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981			
06	20310 X	1117	-0-	-19193	-0-		272	1	798	3	N	43	14	0	9	8	329
07	12803 X	1212	-0-	-11591	-0-		117	1	1034	3	N	19	5	0	14	8	329
08	32360 X	32360	-0-	-0-	-0-		843	1	27165	3	N	3022	2	0	3235	1	81
09	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-		1028	4	3324	9			33	8			
10	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-		1183	1	20541	3	N	1959	10	0	1848	1	162
11	31320 X	18553	-0-	-12767	-0-		2796	4	2155	9			20	8			
							973	1	14939	3	N	1468	35	0	1322	1	273
							1229	4	1615	9							
							957	1	15473	3	N	1686	27	0	1802	1	128
							268	4	1855	9			2	8			
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 277308				COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769			
06	14796 X	12143	-0-	-2653	-0-		11262	3	881	9	Y	801	23	0	898	1	88
07	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-		11262	3	838	9	Y	762	64	0	643	1	141
08	11966 X	10945	-0-	-1021	-0-		10310	3	635	9	Y	577	7	0	562	1	146
09	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-		19431	3	931	9	Y	846	5	0	782	1	204
10	11966 X	7782	-0-	-4184	-0-		7033	3	749	9	Y	681	1	8			
11	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-						Y	NO RPT	7	0	714	1	164
																	164
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID -> 277532				COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316			
06	13500 X	6192	-0-	-7308	-0-		461	1	5260	3	N	428	11	0	439	1	133
07	13950 X	8914	-0-	-5036	-0-		471	9									
08	10509 X	6561	-0-	-3948	-0-		589	1	7546	3	N	708	47	0	594	1	199
09	10170 X	6698	-0-	-3472	-0-		779	9					1	8			
10	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-		451	1	5518	3	N	538	4	0	537	1	196
11	8640 X	6647	-0-	-1993	-0-		592	9									
							761	1	5317	3	N	564	2	0	569	1	189
							620	9									
							701	1	6742	3	N	657	9	0	719	1	117
							723	9					1	8			
							544	1	5539	3	N	513	10	0	409	1	210
							564	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DONNELL MINERALS 1 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 068596 3H	ASSOCIATED RRCID -> 277552	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683						
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	15270 X	10620	-0-	-4650	-0-		9923	3	697	9	Y	634	10 2	0 8	686	1	71
07	11532 X	10625	-0-	-907	-0-		9783	3	842	9	Y	765	26 2	0 8	659	1	149
08	11315 X	9499	-0-	-1816	-0-		8929	3	570	9	Y	518	2 3	0 8	530	1	132
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-		18211	3	757	9	Y	688	2 1	0 8	651	1	166
10	10974 X	7125	-0-	-3849	-0-		6531	3	594	9	Y	540	3 1	0 0	572	1	131
11	10620 X	9011	-0-	-1609	-0-		8539	3	472	9	Y	429	6 0	0 0	414	1	140
GLADYS WHEELER UNIT 4				WELL #:	15H	RRCID -> 277607	COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082						
06	27180 X	22855	-0-	-4325	-0-		1267 223	1 4	18477 2888	3 9	N	2625	53 1	0 8	2866	1	103
07	28086 X	16416	-0-	-11670	-0-		937 209	1 4	13530 1740	3 9	N	1582	13 2	0 8	1516	1	156
08	28086 X	11991	-0-	-16095	-0-		390 352	1 4	10019 1230	3 9	N	1118	1223 3	1 0			51
09	26880 X	16920	-0-	-9960	-0-		875 191	1 4	13908 1946	3 9	N	1769	1 1	0 0	1597	1	222
10	25203 X	14786	-0-	-10417	-0-		866 92	1 4	12391 1437	3 9	N	1306	4 3	0 0	1284	1	240
11	22860 X	14519	-0-	-8341	-0-		796 121	1 4	12215 1387	3 9	N	1261	16 2	0 8	1281	1	202
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633						
06	26880 X	11576	-0-	-15304	-0-		815 1442	1 9	9319 2888	3 9	N	1311	33 1	0 8	1346	1	406
07	27776 X	17825	-0-	-9951	-0-		1117 2395	1 9	14313 2395	3 9	N	2177	143 2	0 8	1825	1	613
08	20894 X	13139	-0-	-7755	-0-		856 1815	1 9	10468 1815	3 9	N	1650	11 1	0 8	1649	1	602
09	20220 X	13438	-0-	-6782	-0-		1443 1905	1 9	10090 1905	3 9	N	1732	5 5	0 0	1748	1	581
10	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-		1331 2221	1 9	12795 2221	3 9	N	2019	27 3	0 8	2209	1	361
11	17250 X	13278	-0-	-3972	-0-		1032 1735	1 9	10511 1735	3 9	N	1577	32 2	0 8	1258	1	646
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	12H	RRCID -> 278748	COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885						
06	26610 X	11464	-0-	-15146	-0-		786 1694	1 9	8984 1694	3 9	N	1540	39 1	0 8	1586	1	477
07	27497 X	17689	-0-	-9808	-0-		1077 2813	1 9	13799 2813	3 9	N	2557	168 2	0 8	2144	1	720
08	20708 X	13054	-0-	-7654	-0-		826 2133	1 9	10095 2133	3 9	N	1939	13 1	0 8	1938	1	707
09	20040 X	13357	-0-	-6683	-0-		1391 2239	1 9	9727 2239	3 9	N	2035	6 6	0 0	2054	1	682
10	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-		1283 2610	1 9	12336 2610	3 9	N	2373	32 3	0 8	2596	1	424
11	17130 X	13166	-0-	-3964	-0-		995 2037	1 9	10134 2037	3 9	N	1852	37 2	0 8	1478	1	759

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
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	27060	X	19489	-0-	-7571	-0-	1004 1	16128 3	281 4	N	1887	19 0	2165 1	75
07	27962	X	14679	-0-	-13283	-0-	701 1	12013 3	238 4	N	1570	1489 1		156
08	27962	X	13131	-0-	-14831	-0-	390 1	11064 3	366 4	N	1192	1293 1		55
09	25200	X	19378	-0-	-5822	-0-	987 1	15735 3	318 4	N	2125	1913 1		267
10	22723	X	15587	-0-	-7136	-0-	843 1	12972 3	170 4	N	1456	2 0	1453 1	268
11	19500	X	13762	-0-	-5738	-0-	676 1	11313 3	236 4	N	1397	16 0	1423 1	224
								1537 9				2 8		
CMBRIAN MANAGEMENT, LTD.														
HIGHWAY 183 SWD														
WELL #: 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-
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC														
PIERCE														
WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378														
06	5790	X	3985	-0-	-1805	-0-	734 1	1796 2	1455 9	N	1323	1421 1	3 8	473
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1402 1	3266 2	1408 9	N	1280	1339 1	2 8	412
08	11904	X	3353	-0-	-8551	-0-	806 1	1487 2	1060 9	N	964	1042 1	2 8	332
09	11520	X	4104	-0-	-7416	-0-	1825 1	1775 2	504 9	N	458	644 1	2 8	144
10	11904	X	5208	-0-	-6696	-0-	1243 1	2945 3	1020 9	N	927	507 1	149 5	413
11	5880	X	3602	-0-	-2278	-0-	1027 1	1897 3	678 9	N	616	667 1	104 5	257
												1 8		
MUMME RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
06	3360	X	1769	-0-	-1591	-0-	1045 1	38 4	686 9	N	624	710 1	1 8	316
07	3472	X	1992	-0-	-1480	-0-	1202 1	110 4	680 9	N	618	702 1		232
08	3472	X	1537	-0-	-1935	-0-	778 1	77 2	108 4	N	522	517 1		237
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1073 1	385 2	761 9	N	692	531 1		398
10	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	844 1	80 3	16 4	N	440	532 1		306
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			306

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 265873	CAPACITY				CNTY: KARNES									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1440 X	1173	-0-	-267	-0-		420 109	1 9	644	2	Y		99	239	1			117	
07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-		1452 278	1 9	521	4	Y		253	77	1	2	8	291	
08	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-		1339 210	1 9	114	4	Y		191					482	
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-							Y	443	287	1			638	
10	2263 X	1016	-0-	-1247	-0-		440 195	1 4	230	3	Y		137	617	1	71	5	87	
11	2190 X	691	-0-	-1499	-0-		253 89	1 9	349	3	Y		81	91	1			77	
PIERCE				WELL #: 21H	RRCID -> 265876	CAPACITY				CNTY: KARNES									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-		1547 1252	1 9	2756	2	Y		1138	1180	1			1225	
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		923 193	1 9	324	4	Y		175	804	1			596	
08	8525 X	325	-0-	-8200	-0-		213 97	1 9	15	4	Y		88					684	
09	8250 X	1799	-0-	-6451	-0-		1031 424	1 9	344	2	Y		385	408	1			661	
10	8525 X	3741	-0-	-4784	-0-		1132 551	1 4	784	3	Y		1158	963	1	110	5	738	
*11	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-		1984 1422	1 9	3852	3	Y		1293	793	1			1238	
PIERCE				WELL #: 11H	RRCID -> 271314	CAPACITY				CNTY: KARNES									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		1348 185	1 9	3563	2	N		168	133	1			60	
07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-		1553 530	1 9	3710	2	N		482	387	1			155	
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		1306 342	1 9	2549	2	N		311	359	1			107	
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-							N	425	397	1	1	8	134	
10	5797 X	3141	-0-	-2656	-0-		921 4	1 9	2216	3	N		4	105	1	31	5	2	
11	5610 X	44	-0-	-5566	-0-		38	1	6	9	N		5	4	1	1	5	2	
PIERCE				WELL #: 12H	RRCID -> 271315	CAPACITY				CNTY: KARNES									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		1316 554	1 9	3435	2	N		504	437	1			180	
07	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-		1784 516	1 9	4277	2	N		469	497	1	2	8	150	
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		1369 737	1 9	2656	2	N		670	588	1	1	8	231	
09	5310 X	2676	-0-	-2634	-0-		1109 490	1 9	1077	2	N		445	535	1			141	
10	6572 X	950	-0-	-5622	-0-		274 88	1 9	588	3	N		80	143	1	42	5	36	
11	6360 X	3335	-0-	-3025	-0-		836 927	1 9	1572	3	N		843	455 1	1 8	71	5	352	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MIDDLETON-SACHS A UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 135316 12H	ASSOCIATED RRCID -> 273725		CAPACITY COMPL. DATE 12/11/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227						
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	4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	419 11 9		1972	2	N		10	13	0				408
07	4712 X	2490	-0-	-2222	-0-	456 1		2034	2	N		-0-	1	0				407
08	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	688 1		2564	2	N		-0-						407
09	4080 X	3078	-0-	-1002	-0-	714 1		2364	2	N		-0-						407
10	4154 X	2965	-0-	-1189	-0-	648 8 9		2309	3	N		7	6	0				408
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N		NO RPT						408

PIERCE				WELL #:	31H	RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9919 PERF. 10420 - 17797						
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	1569 1395 9		4115	2	N		1268	1407	1	3	8		453
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	2016 1484 9		4844	2	N		1349	1366	1	2	8		434
08	11470 X	7745	-0-	-3725	-0-	2198 1200 9		4347	2	N		1091	1147	1	2	8		376
09	11100 X	7427	-0-	-3673	-0-	2892 1662 9		2873	2	N		1511	1407	1	3	8		477
10	11470 X	9265	-0-	-2205	-0-	2116 1933 9		5216	3	N		1757	1119 3 8		328	5		784
11	8070 X	5637	-0-	-2433	-0-	1514 1207 9		2916	3	N		1097	1230 2 8	1	191	5		458

BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356						
06	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	284 75 9		1340	2	N		68	63	0				8
07	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	405 102 9		1810	2	N		93	90	0				11
08	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	468 33 9		1743	2	N		30	35	0				6
09	2010 X	1231	-0-	-779	-0-	279 29 9		923	2	N		26	30	0				2
10	2325 X	586	-0-	-1739	-0-	125 14 9		447	3	N		13	14	0				1
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N		NO RPT						1

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	30H	RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741						
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	341 191 9		1606	2	N		174	171	0				20
07	1984 X	1624	-0-	-360	-0-	258 212 9		1154	2	N		193	190	0				23
08	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	270 211 9		1006	2	N		192	177	0				38
09	2130 X	731	-0-	-1399	-0-	133 156 9		442	2	N		142	167	0				13
10	2201 X	1648	-0-	-553	-0-	237 567 9		844	3	N		515	479	0				49
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N		NO RPT						49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316 WELL #: 11H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 274856	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8855 - 15480				
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	7320 X	3087	-0-	-4233	-0-	466 1 428 9	2193 2	N	389	401 0	45		
07	5363 X	3273	-0-	-2090	-0-	542 1 311 9	2420 2	N	283	294 0	34		
08	3534 X	2869	-0-	-665	-0-	566 1 194 9	2109 2	N	176	175 0	35		
09	3180 X	2785	-0-	-395	-0-	603 1 184 9	1998 2	N	167	187 0	15		
10	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	588 1 217 9	2097 3	N	197	193 0	19		
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		19		
PIERCE				WELL #: 30H	RRCID -> 274947	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF. 10440 - 18326				
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	290 1 182 9	677 2	N	165	237 1	59	1 8	
07	4712 X	278	-0-	-4434	-0-	87 1 73 9	118 2	N	66	104 1	21		
08	4712 X	682	-0-	-4030	-0-	194 1 180 9	308 2	N	164	128 1	56	1 8	
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	40	83 1	12	1 8	
10	4619 X	298	-0-	-4321	-0-	92 1 77 9	129 3	N	70	39 1 1 8	31	11 5	
11	1140 X	1052	-0-	-88	-0-	300 1 243 9	509 3	N	221	138 1 1 8	92	21 5	
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 275231	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 9035 - 16047				
06	5490 X	4817	-0-	-673	-0-	728 1 661 9	3428 2	N	601	569 0	70		
07	5673 X	4904	-0-	-769	-0-	798 1 543 9	3563 2	N	494	504 0	60		
08	5084 X	4815	-0-	-269	-0-	918 1 474 9	3423 2	N	431	406 0	85		
09	4830 X	4366	-0-	-464	-0-	907 1 454 9	3005 2	N	413	461 0	37		
10	4991 X	3839	-0-	-1152	-0-	745 1 439 9	2655 3	N	399	391 0	37	8 8	
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		37		
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 9805 - 14754				
06	2280 X	1501	-0-	-779	-0-	253 1 54 9	1194 2	N	49	49 0	6		
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	430 1 166 9	1922 2	N	151	139 0	18		
08	2356 X	1615	-0-	-741	-0-	334 1 37 9	1244 2	N	34	45 0	7		
09	2130 X	1414	-0-	-716	-0-	327 1 4 9	1083 2	N	4	11 0	-0-		
10	2511 X	1083	-0-	-1428	-0-	233 1 21 9	829 3	N	19	17 0	2		
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		2		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC GILBERT-LANDRUM B UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316 WELL #: 41H			ASSOCIATED RRCID -> 276726		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815			
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	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-			328	1	3107	2	Y	589	713	1	6	8	31									
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-			256	4	648	9																
08	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-			548	1	5477	2	Y	1556	1490	1			97									
09	7410 X	7215	-0-	-195	-0-			626	4	1712	9																
10	8370 X	6652	-0-	-1718	-0-			400	1	4170	2	Y	1619	1650	1	3	8	63									
11	8100 X	5547	-0-	-2553	-0-			1820	4	1781	9																
								381	1	4440	2	Y	1084	1091	1			56									
								1202	4	1192	9																
								460	1	4698	3	Y	1122	1121	1	5	8	52									
								260	4	1234	9																
								454	1	4066	3	Y	934	867	1			119									
								1027	9																		
GILBERT-LANDRUM A UNIT															WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130				
06	12450 X	8134	-0-	-4316	-0-			600	1	5933	2	Y	1012	1080	1	160	8	45									
07	13981 X	8961	-0-	-5020	-0-			488	4	1113	9																
08	13981 X	6789	-0-	-7192	-0-			615	1	6184	2	Y	1323	1281	1	5	8	82									
09	13530 X	7378	-0-	-6152	-0-			707	4	1455	9																
10	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-			356	1	3669	2	Y	1056	1094	1	3	8	41									
*11	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-			1602	4	1162	9																
								389	1	4536	2	Y	1114	1097	1	1	8	57									
								1228	4	1225	9																
								632	1	6583	3	Y	1295	1284	1	8	8	60									
								364	4	1425	9																
								931	1	8635	3	Y	1206	1100	1	14	8	152									
								1327	9																		
MORRILL UNIT D															WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11500 - 18818				
06	25710 X	12619	-0-	-13091	-0-			510	1	10094	2	N	1832	1994	1			185									
07	23374 X	5507	-0-	-17867	-0-			2015	9																		
08	20150 X	13026	-0-	-7124	-0-			143	1	4793	2	N	519	556	1	1	8	147									
09	18690 X	10799	-0-	-7891	-0-			571	9																		
10	16089 X	13490	-0-	-2599	-0-			417	1	10856	2	N	1594	1646	1	2	8	93									
11	12630 X	11910	-0-	-720	-0-			1753	9																		
								267	1	9018	2	N	1376	1282	1			187									
								1514	9																		
								515	1	10998	3	N	1797	1807	1			177									
								1977	9																		
								510	1	9773	3	N	1479	1318	1	2	8	336									
								1627	9																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS															147699 WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 9869 PERF. 10150 - 17081				
06	18240 X	17803	-0-	-437	-0-			17617	2	186	9	N	169	178	1	1	8	181									
07	18848 X	15497	-0-	-3351	-0-			15361	2	136	9	N	124	219	1	1	8	85									
08	18848 X	12588	-0-	-6260	-0-			12420	2	168	9	N	153	165	1	2	8	71									
09	17790 X	11588	-0-	-6202	-0-			11483	2	105	9	N	95					166									
10	18383 X	15154	-0-	-3229	-0-			15012	2	142	9	N	129	165	1			130									
11	17790 X	11849	-0-	-5941	-0-			11731	2	118	9	N	107	143	1	1	8	93									
PGE MAGUEY UNIT A LAS															WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011				TOTAL DEPTH 9874 PERF. 10207 - 16194				
06	17610 X	15007	-0-	-2603	-0-			14900	2	107	9	N	97	173	1	1	8	37									
07	17887 X	15831	-0-	-2056	-0-			15726	2	105	9	N	95	57	1	1	8	74									
08	16740 X	15131	-0-	-1609	-0-			15022	2	109	9	N	99	2	8			171									
09	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-			16454	2	83	9	N	75	161	1			85									
10	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-			16942	2	114	9	N	104	151	1	1	8	37									
11	15330 X	14358	-0-	-972	-0-			14258	2	100	9	N	91	2	8			126									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
WINSLOW UNIT B LAS				WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL.	DATE	02/12/2012	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.10935	-	15666	
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	19440	X	18755	-0-	-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1	8		107	
07	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17243	2	7	9	N	6	3	8		110	
08	18197	X	14395	-0-	-3802	-0-	14391	2	4	9	N	4	1	8		113	
09	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	17310	2	3	9	N	3	1	8		115	
10	19375	X	12639	-0-	-6736	-0-	12638	2	1	9	N	1	1	8		115	
11	18750	X	12584	-0-	-6166	-0-	12583	2	1	9	N	1	1	8		115	

WINSLOW UNIT A LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	270082	COMPL.	DATE	02/17/2012	TOTAL	DEPTH	10337	PERF.11164	-	16313	
06	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2	8		183	
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13968	2	19	9	N	17	2	8		198	
08	15221	X	12051	-0-	-3170	-0-	12050	2	1	9	N	1	1	8		198	
09	14940	X	14834	-0-	-106	-0-	14833	2	1	9	N	1	1	8		198	
10	15438	X	12063	-0-	-3375	-0-	12061	2	2	9	N	2	1	8		199	
11	14940	X	12164	-0-	-2776	-0-	12163	2	1	9	N	1	1	8		199	

DICKINSON UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	273133	COMPL.	DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.12031	-	18543	
06	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273	1	1	8	73
07	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2490	2	219	9	N	199	185	1			87
08	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	2174	2	175	9	N	159	160	1	1	8	85
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2607	2	224	9	N	204	142	1			147
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3098	2	226	9	N	205	186	1			166
*11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2615	2	223	9	N	203	166	1			203

FOSTER LAS				WELL #:	D 2H	RRCID ->	275667	COMPL.	DATE	08/13/2014	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.10322	-	17656	
06	23940	X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200	1	4	8	58
07	23622	X	18843	-0-	-4779	-0-	18763	2	80	9	Y	73	58	1	3	8	70
08	20646	X	13876	-0-	-6770	-0-	13788	2	88	9	Y	80	121	1	3	8	26
09	19980	X	18938	-0-	-1042	-0-	18835	2	103	9	Y	94	2	8			118
10	20429	X	15019	-0-	-5410	-0-	14965	2	54	9	Y	49	84	1	1	8	82
11	18420	X	15097	-0-	-3323	-0-	14962	2	135	9	Y	123	2	8			203

PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.10140	-	14557	
06	22830	X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307	1	4	8	109
07	21545	X	16841	-0-	-4704	-0-	16564	2	277	9	Y	252	310	1	3	8	48
08	20243	X	16154	-0-	-4089	-0-	15877	2	277	9	Y	252	265	1	1	8	34
09	19590	X	18044	-0-	-1546	-0-	17749	2	295	9	Y	268	275	1	2	8	25
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	18869	2	322	9	Y	293	262	1			56
*11	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17270	2	284	9	Y	258	263	1	2	8	49

PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275929	COMPL.	DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10138	-	15303	
06	23310	X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81
07	23250	X	16818	-0-	-6432	-0-	16707	2	111	9	Y	101	150	1	1	8	31
08	19561	X	14871	-0-	-4690	-0-	14744	2	127	9	Y	115	122	1			24
09	18930	X	15126	-0-	-3804	-0-	15004	2	122	9	Y	111	115	1			20
10	18104	X	16851	-0-	-1253	-0-	16674	2	177	9	Y	161	141	1			40
*11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17287	2	180	9	Y	164	163	1			41

PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #:	B 1H	RRCID ->	275966	COMPL.	DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	9760	PERF.10125	-	14921	
06	24960	X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72
07	23312	X	16798	-0-	-6514	-0-	16612	2	186	9	Y	169	209	1	2	8	30
08	19902	X	15263	-0-	-4639	-0-	15133	2	130	9	Y	118	134	1			14
09	18030	X	17593	-0-	-437	-0-	17405	2	188	9	Y	171	171	1	1	8	13
10	18538	X	18030	-0-	-508	-0-	17832	2	198	9	Y	180	161	1			32
*11	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	17929	2	211	9	Y	192	189	1	1	8	38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699													
ERNST UNIT A LAS										WELL #:		2H	RRCID ->	276229	COMPL.	DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	9839	PERF.10231	-	16129
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	17400 X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1								101		
07	17980 X	15957	-0-	-2023	-0-	15564	2	393	9	N	357	287	1				1	8			170		
08	16926 X	7288	-0-	-9638	-0-	7139	2	149	9	N	135	136	1				2	8			167		
09	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11805	2	263	9	N	239	314	1								92		
10	15965 X	12889	-0-	-3076	-0-	12591	2	298	9	N	271	151	1								212		
*11	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15396	2	411	9	N	374	407	1				1	8			178		
FOSTER UNIT III LAS																							
						WELL #:		B	2H	RRCID ->	276757	COMPL.	DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10470	-	16778			
06	7860 X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8								126		
07	7626 X	6824	-0-	-802	-0-	6813	2	11	9	N	10	3	8								133		
08	7626 X	5110	-0-	-2516	-0-	5099	2	11	9	N	10	1	8								142		
09	6660 X	4198	-0-	-2462	-0-	4194	2	4	9	N	4	2	8								144		
10	6882 X	5783	-0-	-1099	-0-	5771	2	12	9	N	11	1	8								154		
*11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8414	2	22	9	N	20	1	8								173		
FOSTER LAS																							
						WELL #:		E	2H	RRCID ->	276775	COMPL.	DATE	09/25/2013	TOTAL	DEPTH	10019	PERF.10436	-	16325			
06	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1				2	8			73		
07	12059 X	10524	-0-	-1535	-0-	10439	2	85	9	N	77	73	1				3	8			74		
08	13082 X	8426	-0-	-4656	-0-	8360	2	66	9	N	60	1	8								133		
09	12660 X	10034	-0-	-2626	-0-	9955	2	79	9	N	72	136	1				1	8			68		
10	13082 X	8593	-0-	-4489	-0-	8523	2	70	9	N	64	1	8								131		
11	11700 X	8897	-0-	-2803	-0-	8817	2	80	9	N	73	135	1				1	8			68		
FOSTER UNIT IV LAS																							
						WELL #:		C	1H	RRCID ->	277449	COMPL.	DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10720	-	18107			
06	14940 X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8								155		
07	15438 X	9294	-0-	-6144	-0-	9282	2	12	9	N	11	113	1								53		
08	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	19178	2	1	9	N	1	1	8								53		
09	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	17785	2	2	9	N	2	2	8								53		
10	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13704	2	1	9	N	1	1	8								53		
11	18510 X	13150	-0-	-5360	-0-	13144	2	6	9	N	5	2	8								56		
FOSTER LAS																							
						WELL #:		F	3H	RRCID ->	277452	COMPL.	DATE	03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10213	-	17506			
06	19350 X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1				2	8			88		
07	18941 X	17680	-0-	-1261	-0-	17593	2	87	9	N	79	4	8								163		
08	21886 X	14076	-0-	-7810	-0-	14017	2	59	9	N	54	140	1				1	8			76		
09	21180 X	16374	-0-	-4806	-0-	16291	2	83	9	N	75	1	8								150		
10	21886 X	13942	-0-	-7944	-0-	13857	2	85	9	N	77	144	1				2	8			81		
11	18600 X	15239	-0-	-3361	-0-	15139	2	100	9	N	91	1	8								171		
PGE MAGUEY F UNIT LAS																							
						WELL #:		F	1H	RRCID ->	278154	COMPL.	DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10077	-	14839			
06	22170 X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1				3	8			140		
07	20956 X	16720	-0-	-4236	-0-	16494	2	226	9	Y	205	301	1				3	8			41		
08	20243 X	16646	-0-	-3597	-0-	16422	2	224	9	Y	204	214	1								31		
09	18210 X	17453	-0-	-757	-0-	17205	2	248	9	Y	225	213	1				1	8			42		
10	18445 X	17725	-0-	-720	-0-	17442	2	283	9	Y	257	268	1				2	8			29		
11	16890 X	15714	-0-	-1176	-0-	15449	2	265	9	Y	241	237	1				2	8			31		
PGE MAGUEY G UNIT LAS																							
						WELL #:		F	1H	RRCID ->	278155	COMPL.	DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10102	-	14996			
06	19920 X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1				1	8			88		
07	20584 X	19062	-0-	-1522	-0-	18783	2	279	9	Y	254	292	1				2	8			48		
08	20584 X	19684	-0-	-900	-0-	19398	2	286	9	Y	260	262	1				1	8			45		
09	19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	19666	2	259	9	Y	235	227	1				3	8			50		
10	19065 X	17772	-0-	-1293	-0-	17575	2	197	9	Y	179	202	1								27		
11	19050 X	14601	-0-	-4449	-0-	14439	2	162	9	Y	147	149	1				1	8			24		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569															
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	19590 X	13897	-0-	-5693	-0-		13737	2	160	9	Y	145	207 1	2 8	88
07	17918 X	15781	-0-	-2137	-0-		15579	2	202	9	Y	184	238 1	1 8	33
08	17267 X	16837	-0-	-430	-0-		16606	2	231	9	Y	210	212 1		31
09	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-		18601	2	246	9	Y	224	211 1		44
10	15779 X	14942	-0-	-837	-0-		14722	2	220	9	Y	200	217 1		27
11	16290 X	14192	-0-	-2098	-0-		13970	2	222	9	Y	202	198 1	1 8	30
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740															
06	17730 X	12786	-0-	-4944	-0-		12729	2	57	9	Y	52	80 1	2 8	22
07	18321 X	12555	-0-	-5766	-0-		12431	2	124	9	Y	113	62 1	3 8	70
08	13671 X	10043	-0-	-3628	-0-		9986	2	57	9	Y	52	101 1	1 8	20
09	13230 X	11623	-0-	-1607	-0-		11611	2	12	9	Y	11			31
10	13423 X	9789	-0-	-3634	-0-		9770	2	19	9	Y	17	24 1	1 8	23
11	12780 X	11327	-0-	-1453	-0-		11310	2	17	9	Y	15			38
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107															
06	16860 X	13145	-0-	-3715	-0-		13094	2	51	9	Y	46	72 1	1 8	18
07	14756 X	13076	-0-	-1680	-0-		13046	2	30	9	Y	27	21 1	1 8	23
08	14291 X	10671	-0-	-3620	-0-		10573	2	98	9	Y	89	93 1	1 8	18
09	13830 X	12772	-0-	-1058	-0-		12702	2	70	9	Y	64	1 8		81
10	13795 X	11148	-0-	-2647	-0-		11051	2	97	9	Y	88	86 1	1 8	82
11	13140 X	11590	-0-	-1550	-0-		11540	2	50	9	Y	45			127
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690															
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610															
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-
GBF OPERATING LLC 298359															
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526															
06	1980 X	403	-0-	-1577	-0-		313	2	90	9	N	82	183 1		124
07	3255 X	235	-0-	-3020	-0-		159	2	76	9	N	69			193
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						N	97	180 1		110
09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-		9488	2	119	9	N	108	149 1		69
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-		8130	2	103	9	N	94			163
*11	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		6936	2	125	9	N	114	190 1		87
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441															
06	4860 X	4550	-0-	-310	-0-		4304	2	246	9	N	224	361 1		55
07	5022 X	1949	-0-	-3073	-0-		1851	2	98	9	N	89			144
08	4898 X	3810	-0-	-1088	-0-		3529	2	281	9	N	255	180 1		219
09	4560 X	1884	-0-	-2676	-0-		1719	2	165	9	N	150	185 1		184
10	4712 X	3666	-0-	-1046	-0-		3479	2	187	9	N	170	180 1		174
11	4560 X	3986	-0-	-574	-0-		3784	2	202	9	N	184	189 1		169

[illegible]

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
EVANS H														
WELL #: 2														
RRCID -> 271583														
COMPL. DATE 09/12/2013														
TOTAL DEPTH 10141														
PERF. 10228 - 16072														
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	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	954	1	20358	3	N	202	198	1	30
07	20792 X	20792	-0-	-0-	-0-	222	9	19734	3	N	199	157	1	70
08	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	839	1	18798	3	N	173	205	1	37
09	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	219	9	17862	3	N	174	82	1	129
*10	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	829	1	19854	3	N	133	194	1	68
*11	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	190	9	17645	3	N	106	115	1	57
						355	1							
						191	9							
						703	1							
						146	9							
						967	1							
						117	9							
LIGHTNING OIL COMPANY														
CUTLASS EAST														
WELL #: B 2														
RRCID -> 276862														
COMPL. DATE 12/21/2013														
TOTAL DEPTH 8748														
PERF. 9316 - 14849														
06	3420 X	2784	-0-	-636	-0-	76	1	1927	2	N	710	565	1	316
07	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	781	9	2553	2	N	364	438	1	242
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	79	1	2823	2	N	441	372	1	311
09	4200 X	2782	-0-	-1418	-0-	400	9	2347	2	N	326	366	1	271
*10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	2719	2	N	364	400	1	234
11	3270 X	2970	-0-	-300	-0-	485	9	2357	2	N	488	362	1	360
						76	1							
						537	9							
CUTLASS EAST														
WELL #: 2														
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 #: 1H														
RRCID -> 263150														
COMPL. DATE 02/22/2011														
TOTAL DEPTH 9335														
PERF. 9128 - 13839														
06	2100 X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3			123
07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65			188
08	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	1236	2	53	9	N	48	164	1	72
09	1170 X	944	-0-	-226	-0-	938	2	6	9	N	5			77
10	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	1325	2	6	9	N	5			82
11	1530 X	1240	-0-	-290	-0-	1217	2	23	9	N	21			103

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 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	2340 X	1972	-0-	-368	-0-		581 1	1264 3	99 4	28 9	Y	25	24 1				2
07	2046 X	1946	-0-	-100	-0-		592 1	1226 3	116 4	12 9	Y	11	12 1				1
08	1922 X	1366	-0-	-556	-0-		421 1	843 3	81 4	21 9	Y	19	19 1				1
09	1980 X	1802	-0-	-178	-0-		465 1	1224 3	69 4	44 9	Y	40	37 1				4
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		940 1	1783 3	75 4	9 9	Y	8	11 1				1
11	1980 X	1483	-0-	-497	-0-		523 1	932 3	26 4	2 9	Y	2	3 1				-0-
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056																	
06	8160 X	7567	-0-	-593	-0-		442 1	7025 3	28 4	72 9	Y	65	76 1				34
07	8370 X	7967	-0-	-403	-0-		443 1	7430 3	32 4	62 9	Y	56	74 1				16
08	8370 X	7846	-0-	-524	-0-		508 1	7240 3	35 4	63 9	Y	57	46 1				27
09	7830 X	7597	-0-	-233	-0-		614 1	6892 3	35 4	56 9	Y	51	25 1				53
10	7967 X	7319	-0-	-648	-0-		564 1	6649 3	31 4	75 9	Y	68	103 1				18
*11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-		586 1	7386 3	34 4	84 9	Y	76	51 1				43
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644																	
06	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-		748 1	2785 3	12 4	62 9	Y	56	30 1				42
07	4526 X	2452	-0-	-2074	-0-		429 1	1930 3	29 4	64 9	Y	58	71 1				29
08	4340 X	1605	-0-	-2735	-0-		293 1	1278 3	4 4	30 9	Y	27	41 1				15
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		909 1	4540 3	10 4	99 9	Y	90	27 1				78
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-		917 1	4348 3	12 4	94 9	Y	85	105 1				58
*11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		842 1	3668 3	10 4	81 9	Y	74	87 1				45
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) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PC-Q EF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 781915 8H	ASSOCIATED RRCID -> 266181		CAPACITY COMPL. DATE 02/28/2012					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621					
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	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-			1141 194	1 4	2485 100	3 9	Y	91	91	1			6
07	4433 X	4159	-0-	-274	-0-			1243 244	1 4	2572 100	3 9	Y	91	90	1			7
08	4433 X	3015	-0-	-1418	-0-			915 177	1 4	1831 92	3 9	Y	84	86	1			5
09	4290 X	2099	-0-	-2191	-0-			468 69	1 4	1232 330	3 9	Y	300	278	1			27
10	4433 X	3580	-0-	-853	-0-			1183 95	1 4	2243 59	3 9	Y	54	75	1			6
11	4020 X	2928	-0-	-1092	-0-			1014 49	1 4	1809 56	3 9	Y	51	51	1			6
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012					TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485					
06	4140 X	3390	-0-	-750	-0-			704 12	1 4	2624 50	3 9	Y	45	30	1			34
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-			665 46	1 4	2995 90	3 9	Y	82	75	1			41
08	3844 X	2725	-0-	-1119	-0-			501 6	1 4	2181 37	3 9	Y	34	56	1			19
09	3720 X	3642	-0-	-78	-0-			596 6	1 4	2975 65	3 9	Y	59	27	1			51
10	3844 X	3055	-0-	-789	-0-			521 6	1 4	2467 61	3 9	Y	55	68	1			38
11	3660 X	3207	-0-	-453	-0-			583 7	1 4	2538 79	3 9	Y	72	66	1			44
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012					TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436					
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-			373 23	1 4	5920 64	3 9	Y	58	54	1			30
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-			216 15	1 4	3614 48	3 9	Y	44	61	1			13
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-							Y	-0-	13	1			-0-
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-							Y	-0-					-0-
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-							Y	-0-					-0-
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-							Y	-0-					-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012					TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415					
06	5460 X	4525	-0-	-935	-0-			310 14	1 4	4038 163	3 9	Y	148	144	1			41
07	5642 X	544	-0-	-5098	-0-			17 1	1 4	514 12	3 9	Y	11	51	1			1
08	6603 X	1238	-0-	-5365	-0-			24 1	1 4	1185 28	3 9	Y	25	24	1			2
09	6390 X	2712	-0-	-3678	-0-			32 1	1 4	2644 28	3 9	Y	25	25	1			2
10	6603 X	2431	-0-	-4172	-0-			25 19	1 4	2285 102	3 9	Y	93	92	1			3
*11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-			55 29	1 4	5030 259	3 9	Y	235	229	1			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	* * 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	3930 X	3403	-0-	-527	-0-	700 1	2610 3	Y	74	53	1			56
07	4061 X	3522	-0-	-539	-0-	12 4	81 9	Y	57	85	1			28
08	4061 X	3301	-0-	-760	-0-	622 1	2796 3	Y	51	51	1			28
09	3930 X	3212	-0-	-718	-0-	41 4	63 9	Y	53	35	1			46
10	3844 X	3044	-0-	-800	-0-	605 1	2633 3	Y	50	62	1			34
11	3420 X	3304	-0-	-116	-0-	7 4	56 9	Y	66	60	1			40
						525 1	2623 3	Y						
						6 4	58 9	Y						
						519 1	2463 3	Y						
						7 4	55 9	Y						
						602 1	2622 3	Y						
						7 4	73 9	Y						

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
06	3180 X	2123	-0-	-1057	-0-	147 1	1914 3	Y	50	46	1			14
07	3286 X	2215	-0-	-1071	-0-	7 4	55 9	Y	44	53	1			5
08	3255 X	1023	-0-	-2232	-0-	68 1	2095 3	Y	34	37	1			2
09	3150 X	1983	-0-	-1167	-0-	4 4	48 9	Y	28	28	1			2
10	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	19 1	965 3	Y	60	60	1			2
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2 4	37 9	Y	82	81	1			3
						23 1	1923 3	Y						
						6 4	31 9	Y						
						29 1	2596 3	Y						
						21 4	66 9	Y						
						22 1	2006 3	Y						
						12 4	90 9	Y						

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
06	5250 X	3646	-0-	-1604	-0-	750 1	2794 3	Y	82	56	1			63
07	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	12 4	90 9	Y	62	94	1			31
08	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	829 1	3728 3	Y	62	59	1			34
09	4500 X	3459	-0-	-1041	-0-	56 4	68 9	Y	56	41	1			49
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	799 1	3478 3	Y	65	69	1			45
11	4530 X	4371	-0-	-159	-0-	10 4	68 9	Y	63	70	1			38
						566 1	2825 3	Y						
						6 4	62 9	Y						
						805 1	3819 3	Y						
						11 4	72 9	Y						
						801 1	3491 3	Y						
						10 4	69 9	Y						

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
06	6270 X	4970	-0-	-1300	-0-	290 1	4597 3	Y	60	47	1			31
07	5921 X	2667	-0-	-3254	-0-	17 4	66 9	Y	25	49	1			7
08	5921 X	829	-0-	-5092	-0-	149 1	2480 3	Y	9	12	1			4
09	5610 X	4859	-0-	-751	-0-	10 4	28 9	Y	35	4	1			35
10	5456 X	3561	-0-	-1895	-0-	54 1	762 3	Y	38	63	1			10
11	4980 X	4769	-0-	-211	-0-	3 4	10 9	Y	46	30	1			26
						392 1	4405 3	Y						
						23 4	39 9	Y						
						274 1	3230 3	Y						
						15 4	42 9	Y						
						345 1	4353 3	Y						
						20 4	51 9	Y						

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 CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	598	1	7791	3	Y	279	254	1	77
07	7316 X	1420	-0-	-5896	-0-	27	4	307	9	Y	29	103	1	3
08	7223 X	6	-0-	-7217	-0-	3	4	32	9	Y	-0-	3	1	-0-
09	8730 X	5190	-0-	-3540	-0-	61	1	4977	3	Y	125	117	1	8
10	9021 X	6517	-0-	-2504	-0-	14	4	138	9	Y	458	450	1	16
11	8730 X	6097	-0-	-2633	-0-	66	1	5900	3	Y	689	680	1	25
						47	4	504	9					
						57	1	5251	3	Y				
						31	4	758	9					
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
06	6420 X	6269	-0-	-151	-0-	430	1	5596	3	Y	204	171	1	57
07	6913 X	755	-0-	-6158	-0-	19	4	224	9	Y	7	63	1	1
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-	23	1	722	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-	2	4	8	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6479 X	2056	-0-	-4423	-0-	22	1	1974	3	Y	40	39	1	1
11	6270 X	5379	-0-	-891	-0-	16	4	44	9	Y	265	256	1	10
						54	1	5003	3	Y				
						30	4	292	9					
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
06	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	563	1	7334	3	Y	361	284	1	100
07	8060 X	3188	-0-	-4872	-0-	25	4	397	9	Y	91	181	1	10
08	6634 X	4973	-0-	-1661	-0-	96	1	2986	3	Y	159	158	1	11
09	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	6	4	100	9	Y	229	226	1	14
10	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	93	1	4697	3	Y	690	680	1	24
*11	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	8	4	175	9	Y	262	276	1	10
						154	1	12597	3	Y				
						35	4	252	9	Y				
						194	1	17380	3	Y				
						139	4	759	9	Y				
						149	1	13725	3	Y				
						81	4	288	9					
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
06	9870 X	8147	-0-	-1723	-0-	475	1	7547	3	Y	87	68	1	45
07	9300 X	8005	-0-	-1295	-0-	29	4	96	9	Y	83	104	1	24
08	9300 X	8903	-0-	-397	-0-	444	1	7438	3	Y	84	68	1	40
09	8160 X	5271	-0-	-2889	-0-	32	4	91	9	Y	39	38	1	41
10	8432 X	6483	-0-	-1949	-0-	575	1	8196	3	Y	50	78	1	13
11	8610 X	8455	-0-	-155	-0-	40	4	92	9	Y	93	53	1	53
						425	1	4778	3	Y				
						25	4	43	9	Y				
						500	1	5900	3	Y				
						28	4	55	9	Y				
						611	1	7706	3	Y				
						36	4	102	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
NBRP EF															
WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	3390 X	3277	-0-	-113	-0-	386	1	2355	3	Y	420	371	1		59
						74	4	462	9						
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	488	1	2669	3	Y	295	328	1		26
						101	4	325	9						
08	3503 X	2015	-0-	-1488	-0-	284	1	1466	3	Y	187	191	1		22
						59	4	206	9						
09	3270 X	2596	-0-	-674	-0-	238	1	1963	3	Y	242	199	1		65
						129	4	266	9						
10	3596 X	2194	-0-	-1402	-0-	276	1	1671	3	Y	171	215	1		21
						59	4	188	9						
11	3480 X	1575	-0-	-1905	-0-	214	1	1172	3	Y	134	132	1		23
						42	4	147	9						
ALDERMAN RANCH EF														9726 PERF. 9710 - 14966	
WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966															
06	5610 X	4992	-0-	-618	-0-	1030	1	3837	3	Y	98	59	1		75
						17	4	108	9						
07	5859 X	5306	-0-	-553	-0-	937	1	4215	3	Y	83	116	1		42
						63	4	91	9						
08	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	961	1	4181	3	Y	101	87	1		56
						12	4	111	9						
09	5670 X	5148	-0-	-522	-0-	840	1	4196	3	Y	94	69	1		81
						9	4	103	9						
10	5549 X	5436	-0-	-113	-0-	925	1	4387	3	Y	102	113	1		70
						12	4	112	9						
11	5130 X	4817	-0-	-313	-0-	871	1	3797	3	Y	125	119	1		76
						11	4	138	9						
CARDEN EF														9908 PERF.10746 - 16261	
WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261															
06	6330 X	4727	-0-	-1603	-0-	274	1	4347	3	Y	81	65	1		42
						17	4	89	9						
07	5239 X	4816	-0-	-423	-0-	265	1	4443	3	Y	81	99	1		24
						19	4	89	9						
08	5270 X	4180	-0-	-1090	-0-	269	1	3833	3	Y	54	52	1		26
						19	4	59	9						
09	5100 X	4561	-0-	-539	-0-	366	1	4108	3	Y	60	25	1		61
						21	4	66	9						
10	5270 X	3949	-0-	-1321	-0-	301	1	3552	3	Y	72	114	1		19
						17	4	79	9						
11	4740 X	4137	-0-	-603	-0-	297	1	3742	3	Y	74	51	1		42
						17	4	81	9						
NBRP EF														11897 PERF.12201 - 17357	
WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357															
06	3060 X	2173	-0-	-887	-0-	265	1	1616	3	Y	219	225	1		31
						51	4	241	9						
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	34	1		-0-
08	3162 X	1440	-0-	-1722	-0-	190	1	984	3	Y	205	181	1		24
						40	4	226	9						
09	3060 X	601	-0-	-2459	-0-	49	1	406	3	Y	108	103	1		29
						27	4	119	9						
10	2232 X	1267	-0-	-965	-0-	144	1	869	3	Y	203	207	1		25
						31	4	223	9						
11	2160 X	1505	-0-	-655	-0-	193	1	1056	3	Y	199	190	1		34
						37	4	219	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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	120 X	58	-0-	-62	-0-	8 1	49 3	Y	-0-			-0-			
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	1 4		Y	-0-			-0-			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	89 3	Y	49	43 1		6			
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 4	54 9	Y	-0-	6 1		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	70 3	Y	-0-			-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	4 4		Y	-0-			-0-			
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290 - 16051		
06	8370 X	2220	-0-	-6150	-0-	153 1	1986 3	Y	68	93 1		19			
07	8618 X	3351	-0-	-5267	-0-	6 4	75 9								
08	8618 X	1573	-0-	-7045	-0-	101 1	3134 3	Y	100	108 1		11			
09	7980 X	9	-0-	-7971	-0-	6 4	110 9								
10	7998 X	381	-0-	-7617	-0-	30 1	1511 3	Y	27	36 1		2			
11	3240 X	652	-0-	-2588	-0-	2 4	30 9								
						9 3		Y	-0-	2 1		-0-			
						4 1	368 3	Y	5	5 1		-0-			
						3 4	6 9								
						6 1	563 3	Y	73	70 1		3			
						3 4	80 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-			
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.10117 - 17231		
06	3210 X	2846	-0-	-364	-0-	61 1	2651 3	Y	122	111 1		123			
07	3317 X	2814	-0-	-503	-0-	134 9									
08	3317 X	2577	-0-	-740	-0-	62 1	2633 3	Y	108	118 1		113			
09	3120 X	2774	-0-	-346	-0-	119 9									
10	3162 X	2647	-0-	-515	-0-	44 1	2442 3	Y	79	101 1		91			
11	2850 X	2399	-0-	-451	-0-	4 4	87 9								
						51 1	2567 3	Y	136	139 1		88			
						6 4	150 9								
						194 1	2355 3	Y	89	50 1		127			
						98 9									
						144 1	2166 3	Y	81	85 1		123			
						89 9									
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677 - 17323		
06	22710 X	20201	-0-	-2509	-0-	1335 1	17379 3	Y	1298	1187 1		360			
07	23467 X	21027	-0-	-2440	-0-	59 4	1428 9								
08	21948 X	4645	-0-	-17303	-0-	628 1	19456 3	Y	823	1091 1		92			
09	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-	38 4	905 9								
10	21235 X	3842	-0-	-17393	-0-	86 1	4344 3	Y	189	268 1		13			
11	20340 X	15534	-0-	-4806	-0-	7 4	208 9								
						39 1	3510 3	Y	-0-	13 1		-0-			
						28 4	265 9		241	232 1		9			
						153 1	14105 3	Y	1084	1053 1		40			
						84 4	1192 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 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	11220 X	9630	-0-	-1590	-0-	562 1	8922 3	Y	102	77 1			53
						34 4	112 9						
07	11346 X	10148	-0-	-1198	-0-	565 1	9449 3	Y	86	114 1			25
						39 4	95 9						
08	11346 X	10715	-0-	-631	-0-	693 1	9879 3	Y	86	70 1			41
						48 4	95 9						
09	10530 X	6288	-0-	-4242	-0-	508 1	5697 3	Y	49	39 1			51
						29 4	54 9						
10	10137 X	9650	-0-	-487	-0-	742 1	8755 3	Y	102	126 1			27
						41 4	112 9						
*11	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	764 1	9630 3	Y	100	70 1			57
						44 4	110 9						
BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978 - 16480	
06	25410 X	16169	-0-	-9241	-0-	1088 1	14161 3	Y	793	788 1			220
						48 4	872 9						
07	26257 X	22468	-0-	-3789	-0-	673 1	20854 3	Y	818	947 1			91
						41 4	900 9						
08	24490 X	3109	-0-	-21381	-0-	58 1	2926 3	Y	109	193 1			7
						5 4	120 9						
09	22950 X	930	-0-	-22020	-0-	10 1	829 3	Y	81	83 1			5
						2 4	89 9						
10	22475 X	15210	-0-	-7265	-0-	149 1	13298 3	Y	1506	1458 1			53
						106 4	1657 9						
11	21750 X	14853	-0-	-6897	-0-	145 1	13368 3	Y	1146	1157 1			42
						79 4	1261 9						
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221 - 16355	
06	9990 X	8518	-0-	-1472	-0-	498 1	7907 3	Y	75	56 1			39
						30 4	83 9						
07	9765 X	8883	-0-	-882	-0-	495 1	8278 3	Y	69	88 1			20
						34 4	76 9						
08	9765 X	8803	-0-	-962	-0-	571 1	8132 3	Y	55	49 1			26
						39 4	61 9						
09	9120 X	8554	-0-	-566	-0-	690 1	7756 3	Y	62	25 1			63
						40 4	68 9						
10	8928 X	8347	-0-	-581	-0-	643 1	7583 3	Y	78	120 1			21
						35 4	86 9						
11	8610 X	8256	-0-	-354	-0-	599 1	7546 3	Y	70	51 1			40
						34 4	77 9						
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307 - 17411	
06	2820 X	1412	-0-	-1408	-0-	179 1	1091 3	Y	98	102 1			14
						34 4	108 9						
07	2914 X	1556	-0-	-1358	-0-	216 1	1184 3	Y	100	105 1			9
						46 4	110 9						
08	2480 X	247	-0-	-2233	-0-	32 1	169 3	Y	35	40 1			4
						7 4	39 9						
09	2400 X	668	-0-	-1732	-0-	62 1	515 3	Y	52	42 1			14
						34 4	57 9						
10	1581 X	1036	-0-	-545	-0-	123 1	741 3	Y	133	130 1			17
						26 4	146 9						
11	1500 X	901	-0-	-599	-0-	114 1	626 3	Y	126	121 1			22
						22 4	139 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9987 - 15301				
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	2880 X	2225	-0-	-655	-0-	47 110	9	2068	3	Y	100	106	1	101				
07	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	55 161	9	2343	3	Y	146	97	1	150				
08	2976 X	2167	-0-	-809	-0-	36 136	1	1994	3	Y	122	133	1	139				
09	2580 X	1896	-0-	-684	-0-	3 4	134 9	1689	3	Y	154	194	1	99				
10	2573 X	2299	-0-	-274	-0-	34 162	1	1969	3	Y	153	57	1	195				
11	2490 X	2271	-0-	-219	-0-	4 4	169 9	2003	3	Y	122	131	1	186				
						134 134	9											
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.	10338 - 15832				
06	10110 X	504	-0-	-9606	-0-	34 1	4	441	3	Y	25	88	1	7				
07	10261 X	3490	-0-	-6771	-0-	105 1	4	3233	3	Y	133	125	1	15				
08	10261 X	2280	-0-	-7981	-0-	6 4	146 9	2151	3	Y	75	85	1	5				
09	9870 X	5916	-0-	-3954	-0-	43 1	3	83	9	Y	753	713	1	45				
10	9796 X	6703	-0-	-3093	-0-	61 1	4	5013	3	Y	753	713	1	45				
*11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	14 4	828 9	6243	3	Y	309	343	1	11				
						70 1	340 9	8058	3	Y	203	207	1	7				
						50 4	223 9											
						88 1												
						47 4												
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	10253 - 15962				
06	10230 X	299	-0-	-9931	-0-	20 1	4	266	3	Y	11	84	1	3				
07	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	1 4	12 9	13652	3	Y	1110	989	1	124				
08	10075 X	6368	-0-	-3707	-0-	440 1	4	1221	9	Y	135	250	1	9				
09	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	27 4	1221 9	6088	3	Y	135	250	1	9				
10	11036 X	7585	-0-	-3451	-0-	121 1	4	149	9	Y	421	405	1	25				
11	10680 X	5148	-0-	-5532	-0-	10 4	149 9	10579	3	Y	421	405	1	25				
						30 4	463 9	7056	3	Y	358	370	1	13				
						79 1	394 9	4921	3	Y	131	139	1	5				
						56 4	144 9											
						53 1												
						30 4												
BAETZ 'A' EF				WELL #:	4H	RRCID ->	271658	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9775 - 15215				
06	10050 X	8837	-0-	-1213	-0-	613 1	4	7982	3	Y	195	176	1	54				
07	10137 X	1908	-0-	-8229	-0-	27 4	215 9	1827	3	Y	16	68	1	2				
08	10137 X	3438	-0-	-6699	-0-	60 1	18 9	3236	3	Y	121	115	1	8				
09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	3 4	133 9	11792	3	Y	484	463	1	29				
10	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	64 1	532 9	9834	3	Y	438	452	1	15				
11	8850 X	8415	-0-	-435	-0-	5 4	532 9	482	9	Y	237	243	1	9				
						144 1	261 9	8019	3	Y	237	243	1	9				
						33 4												
						110 1												
						79 4												
						87 1												
						48 4												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
CARDEN WEST EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271682	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10447	- 15901	
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	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	632 1	10024 3	Y	121	91	1		63		
						38 4	133 9								
07	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	649 1	10855 3	Y	99	133	1		29		
						45 4	109 9								
08	14415 X	10418	-0-	-3997	-0-	675 1	9614 3	Y	75	68	1		36		
						46 4	83 9								
09	11310 X	9170	-0-	-2140	-0-	740 1	8309 3	Y	71	34	1		73		
						43 4	78 9								
10	11656 X	9751	-0-	-1905	-0-	750 1	8853 3	Y	96	144	1		25		
						42 4	106 9								
11	11280 X	9298	-0-	-1982	-0-	674 1	8491 3	Y	85	62	1		48		
						39 4	94 9								

NBRP EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12301	- 17741	
06	10650 X	9776	-0-	-874	-0-	1264 1	7709 3	Y	510	532	1		72		
						242 4	561 9								
07	11005 X	9323	-0-	-1682	-0-	1302 1	7135 3	Y	558	582	1		48		
						272 4	614 9								
08	11005 X	6861	-0-	-4144	-0-	1006 1	5212 3	Y	392	394	1		46		
						212 4	431 9								
09	10260 X	8396	-0-	-1864	-0-	816 1	6725 3	Y	375	320	1		101		
						442 4	413 9								
10	10478 X	9242	-0-	-1236	-0-	1189 1	7193 3	Y	551	583	1		69		
						254 4	606 9								
11	9780 X	8537	-0-	-1243	-0-	1187 1	6498 3	Y	567	539	1		97		
						228 4	624 9								

NBRP EF				WELL #:	7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340	- 18470	
06	9090 X	8082	-0-	-1008	-0-	1056 1	6438 3	Y	351	366	1		49		
						202 4	386 9								
07	8959 X	7891	-0-	-1068	-0-	1116 1	6112 3	Y	392	407	1		34		
						232 4	431 9								
08	8866 X	5441	-0-	-3425	-0-	810 1	4197 3	Y	239	245	1		28		
						171 4	263 9								
09	8580 X	7375	-0-	-1205	-0-	726 1	5987 3	Y	244	206	1		66		
						394 4	268 9								
10	8835 X	8098	-0-	-737	-0-	1061 1	6415 3	Y	360	381	1		45		
						226 4	396 9								
11	8070 X	6275	-0-	-1795	-0-	891 1	4875 3	Y	307	299	1		53		
						171 4	338 9								

NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841	
06	6990 X	5901	-0-	-1089	-0-	767 1	4679 3	Y	280	296	1		39		
						147 4	308 9								
07	7223 X	5787	-0-	-1436	-0-	812 1	4450 3	Y	323	334	1		28		
						170 4	355 9								
08	6572 X	4311	-0-	-2261	-0-	635 1	3291 3	Y	228	229	1		27		
						134 4	251 9								
09	6270 X	5238	-0-	-1032	-0-	511 1	4211 3	Y	217	185	1		59		
						277 4	239 9								
10	6479 X	5648	-0-	-831	-0-	729 1	4411 3	Y	320	339	1		40		
						156 4	352 9								
11	5910 X	5505	-0-	-405	-0-	770 1	4217 3	Y	336	318	1		58		
						148 4	370 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL.	DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500			
M	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	12360 X	9983	-0-	-2377		-0-	1266	1	7723	3	Y	683	707	1			96
							243	4	751	9							
07	11625 X	9715	-0-	-1910		-0-	1332	1	7300	3	Y	732	765	1			63
							278	4	805	9							
08	10912 X	7119	-0-	-3793		-0-	1027	1	5319	3	Y	507	511	1			59
							215	4	558	9							
09	10560 X	8111	-0-	-2449		-0-	779	1	6425	3	Y	441	381	1			119
							422	4	485	9							
10	10912 X	9510	-0-	-1402		-0-	1209	1	7311	3	Y	665	701	1			83
							258	4	732	9							
11	9990 X	8396	-0-	-1594		-0-	1154	1	6318	3	Y	638	612	1			109
							222	4	702	9							
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL.	DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358			
06	4755 X	4755	-0-	-0-		-0-	652	1	3978	3	N	-0-					-0-
							125	4									
07	4278 X	4069	-0-	-209		-0-	608	1	3332	3	N	2	2	1			-0-
							127	4	2	9							
08	4929 X	2479	-0-	-2450		-0-	388	1	2009	3	N	-0-					-0-
							82	4									
09	4770 X	826	-0-	-3944		-0-	84	1	696	3	N	-0-					-0-
							46	4									
10	5461 X	5461	-0-	-0-		-0-	752	1	4548	3	N	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							
*11	6036 X	6036	-0-	-0-		-0-	905	1	4957	3	N	-0-					-0-
							174	4									
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL.	DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301			
06	1470 X	-0-	-0-	-1470		-0-					N	-0-					-0-
07	1519 X	988	-0-	-531		-0-	148	1	808	3	N	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
08	1240 X	872	-0-	-368		-0-	136	1	708	3	N	-0-					-0-
							28	4									
09	1110 X	-0-	-0-	-1110		-0-					N	-0-					-0-
10	1023 X	45	-0-	-978		-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	960 X	-0-	-0-	-960		-0-					N	-0-					-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL.	DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130			
06	SHUT IN	2464	-0-	2464		2464	159	1	2065	3	N	212	153	1			59
							7	4	233	9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290		63754	1759	1	54508	3	N	4469	4030	1			498
							107	4	4916	9							
*08	133513 X	69759	-0-	-63754		-0-	1258	1	63386	3	N	4557	4748	1			307
							102	4	5013	9							
*09	58680 X	57134	-0-	-1546		-0-	641	1	52481	3	N	3514	3610	1			211
							147	4	3865	9							
*10	66195 X	66195	-0-	-0-		-0-	679	1	60848	3	N	3801	3878	1			134
							487	4	4181	9							
*11	58680 X	57723	-0-	-957		-0-	587	1	54011	3	N	2551	2591	1			94
							319	4	2806	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
PC-Q EF				WELL #:	19H	RRCID ->	282239	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11523	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	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 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF. N/A	
06	SHUT IN	4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	N	348	252	1	96
						13	4	383	9					
07	SHUT IN	72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	N	5107	4634	1	569
						127	4	5618	9					
08	SHUT IN	78550	-0-	78550	154990	1419	1	71502	3	N	5013	5244	1	338
						115	4	5514	9					
09	SHUT IN	62056	-0-	62056	217046	701	1	57341	3	N	3504	3631	1	211
						160	4	3854	9					
10	SHUT IN	67023	-0-	67023	284069	691	1	61912	3	N	3567	3652	1	126
						496	4	3924	9					
11	SHUT IN	60304	-0-	60304	344373	609	1	56079	3	N	2985	3001	1	110
						332	4	3284	9					
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL	DEPTH	9751	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	59487	-0-	59487	59487	1054	1	53122	3	N	4750	4430	1	320
						86	4	5225	9					
09	SHUT IN	95089	-0-	95089	154576	1045	1	85522	3	N	7529	7396	1	453
						240	4	8282	9					
10	SHUT IN	110242	-0-	110242	264818	1099	1	98476	3	N	8980	9116	1	317
						789	4	9878	9					
11	SHUT IN	101669	-0-	101669	366487	995	1	91585	3	N	7770	7802	1	285
						542	4	8547	9					
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9757	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	46230	-0-	46230	46230	805	1	40540	3	N	4382	4087	1	295
						65	4	4820	9					
09	SHUT IN	93789	-0-	93789	140019	1029	1	84161	3	N	7604	7441	1	458
						235	4	8364	9					
10	SHUT IN	112955	-0-	112955	252974	1130	1	101333	3	N	8799	8946	1	311
						813	4	9679	9					
11	SHUT IN	113561	-0-	113561	366535	1116	1	102758	3	N	8254	8262	1	303
						608	4	9079	9					
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF. N/A	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	58489	-0-	58489	58489	1053	1	53060	3	N	3901	3638	1	263
						85	4	4291	9					
09	SHUT IN	96000	-0-	96000	154489	1049	1	85766	3	N	8132	7906	1	489
						240	4	8945	9					
10	SHUT IN	114951	-0-	114951	269440	1152	1	103266	3	N	8823	9000	1	312
						828	4	9705	9					
11	SHUT IN	106875	-0-	106875	376315	1055	1	97115	3	N	7392	7433	1	271
						574	4	8131	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
CARDEN-BAETZ B EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282841														
COMPL. DATE 07/14/2017														
TOTAL DEPTH 9819 PERF. N/A														
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	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	SHUT IN	15997	-0-	15997	15997	255 1	12833 3	N	NO RPT	754	703 1		-0-	
						2080 4	829 9	N					51	
09	SHUT IN	94119	-0-	94119	110116	1062 1	86894 3	N	5382	5109 1			324	
						243 4	5920 9							
10	SHUT IN	120580	-0-	120580	230696	1216 1	109033 3	N	8597	8617 1			304	
						874 4	9457 9							
11	SHUT IN	120751	-0-	120751	351447	1194 1	109988 3	N	8107	8113 1			298	
						651 4	8918 9							
BAETZ EF														
WELL #: 4H RRCID -> 282949														
COMPL. DATE 07/25/2017														
TOTAL DEPTH 9682 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	89241	-0-	89241	89241	862 1	79365 3	N	7767	7753 1			285	
						470 4	8544 9							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC														
FRANKLIN														
WELL #: A 1H RRCID -> 266785														
COMPL. DATE 05/05/2012														
TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717														
*12	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	1244 1	2816 3	Y	584	564 1			206	
						697 4	677 5							
*01	6820 X	6476	-0-	-344	-0-	1322 1	3164 3	Y	890	888 1			208	
						699 4	312 5							
*02	6300 X	5891	-0-	-409	-0-	931 1	3257 3	Y	798	800 1			206	
						515 4	310 5							
03	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	898 1	3503 3	Y	765	725 1			246	
						631 4	205 5							
04	6270 X	5137	-0-	-1133	-0-	788 1	2873 3	Y	569	537 1			278	
						300 4	550 5							
05	6510 X	4588	-0-	-1922	-0-	860 1	2366 3	Y	499	426 1			351	
						240 4	573 5							
06	6300 X	2536	-0-	-3764	-0-	523 1	1331 3	Y	222	269 1			304	
						125 4	313 5							
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-				304	
08	6076 X	2756	-0-	-3320	-0-	708 1	1357 3	Y	271	291 1			284	
						188 4	205 5							
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1684 1	2940 3	Y	500	467 1			317	
						534 4	186 5							
*10	4588 X	2228	-0-	-2360	-0-	504 1	1029 3	Y	227	342 1			202	
						138 4	307 5							
*11	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1938 1	4453 3	Y	612	465 1			349	
						583 4	1784 5							
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 122A RRCID -> 266792														
COMPL. DATE 10/31/2011														
TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
06	3420 X	18	-0-	-3402	-0-	4 1	10 3	Y	-0-				148	
						1 4	3 5							
07	3534 X	91	-0-	-3443	-0-	18 1	54 3	Y	-0-				148	
						4 4	15 5							
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	3520 1	941 3	Y	177				325	
						118 4	203 5							
09	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7684 1	155 9	Y	141	188 1			278	
*10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4969 1	58 9	Y	53				331	
11	4920 X	4191	-0-	-729	-0-	1975 1	1297 3	Y	160	191 1			300	
						161 4	582 5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418														
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	4230 X	1806	-0-	-2424	-0-	379 1	954 3	91 4	219 5	Y	148			365
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1220 1	3171 3	253 4	746 5	Y	166	374 1		157
08	4433 X	3478	-0-	-955	-0-	1000 1	1821 3	263 4	215 5	Y	163			320
09	4290 X	2207	-0-	-2083	-0-	680 1	1184 3	215 4	73 5	Y	50			370
*10	5611 X	240	-0-	-5371	-0-	61 1	125 3	17 4	37 5	Y	-0-			370
*11	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1934 1	3783 3	553 4	1170 5	Y	292	380 1		282
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
*12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	1075 1	2526 3	588 4	685 5	Y	393	314 1		178
*01	4681 X	2580	-0-	-2101	-0-	552 1	1378 3	290 4	175 5	Y	168	162 1		184
*02	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	832 1	3093 3	475 4	360 5	Y	450	395 1		239
03	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	678 1	2788 3	464 4	238 5	Y	331	421 1		149
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	837 1	3236 3	322 4	685 5	Y	277	288 1		138
05	5797 X	3355	-0-	-2442	-0-	601 1	1841 3	170 4	531 5	Y	193	210 1		121
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			121
07	5797 X	4401	-0-	-1396	-0-	819 1	2385 3	164 4	686 5	Y	315	250 1		186
08	5332 X	2604	-0-	-2728	-0-	561 1	1328 3	155 4	362 5	Y	180	120 1		246
09	5160 X	530	-0-	-4630	-0-	144 1	274 3	48 4	32 5	Y	29			275
*10	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	805 1	1676 3	221 4	521 5	Y	229	276 1		228
11	4290 X	2321	-0-	-1969	-0-	414 1	1050 3	130 4	471 5	Y	233	289 1		172
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-			185
07	4061 X	2338	-0-	-1723	-0-	468 1	1317 3	95 4	359 5	Y	90			275
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	2906 1	774 3	100 4	155 5	Y	139	191 1		223
09	3420 X	2216	-0-	-1204	-0-	2216 1				Y	-0-			223
*10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5261 1	235 9			Y	214			437
11	4020 X	3323	-0-	-697	-0-	1588 1	1043 3	129 4	468 5	Y	86			523

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251														
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	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-			47
07	4898 X	2115	-0-	-2783	-0-	366	1	1123	3	Y	187	89	1	145
						72	4	348	5					
08	4898 X	3059	-0-	-1839	-0-	655	1	1580	3	Y	179	172	1	152
						182	4	445	5					
09	4740 X	1139	-0-	-3601	-0-	292	1	577	3	Y	83	190	1	45
						97	4	82	5					
*10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	839	1	1849	3	Y	287	188	1	144
						232	4	635	5					
*11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	689	1	1747	3	Y	382	280	1	246
						217	4	784	5					
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464														
*12	12431 X	8219	-0-	-4212	-0-	1664	1	4110	3	Y	263	390	1	119
						879	4	1277	5					
*01	12431 X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1	200
						584	4	643	5					
*02	11228 X	8704	-0-	-2524	-0-	1318	1	5445	3	Y	294	338	1	156
						795	4	823	5					
03	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1	164
						948	4	863	5					
04	9450 X	8166	-0-	-1284	-0-	1136	1	5052	3	Y	213	271	1	106
						452	4	1292	5					
05	9610 X	7697	-0-	-1913	-0-	1225	1	4356	3	Y	237	194	1	149
						356	4	1499	5					
06	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-			149
07	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	2316	1	7824	3	Y	421	321	1	249
						453	4	2706	5					
08	10292 X	4007	-0-	-6285	-0-	771	1	2151	3	Y	101	160	1	190
						221	4	753	5					
09	8130 X	1027	-0-	-7103	-0-	217	1	554	3	Y	18			208
						80	4	156	5					
*10	13857 X	4433	-0-	-9424	-0-	746	1	2229	3	Y	132	208	1	132
						222	4	1091	5					
11	13410 X	5868	-0-	-7542	-0-	1059	1	2840	3	Y	256	199	1	189
						339	4	1348	5					
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415														
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			64
07	6200 X	4098	-0-	-2102	-0-	663	1	2245	3	Y	256	122	1	198
						130	4	778	5					
08	6200 X	4491	-0-	-1709	-0-	846	1	2360	3	Y	196	227	1	167
						242	4	827	5					
09	6000 X	5090	-0-	-910	-0-	1031	1	2629	3	Y	284	298	1	153
						379	4	739	5					
*10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	1013	1	3029	3	Y	382	343	1	192
						301	4	1482	5					
*11	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	1301	1	3490	3	Y	501	370	1	323
						417	4	1656	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449																
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	EOM BALANCE
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-						Y	-0-				27
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-						Y	-0-	27	1		-0-
08	7285 X	95	-0-	-7190	-0-		19	1	53	3	Y	-0-				-0-
							5	4	18	5						
09	7050 X	48	-0-	-7002	-0-		10	1	25	3	Y	2	1	1		1
							4	4	7	5						
*10	2170 X	133	-0-	-2037	-0-		22	1	67	3	Y	4	3	1		2
							7	4	33	5						
11	90 X	86	-0-	-4	-0-		16	1	42	3	Y	3	3	1		2
							5	4	20	5						
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-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-
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811																
*12	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-		1758	1	4260	3	Y	254	257	1		115
							942	4	1260	5						
*01	8308 X	3819	-0-	-4489	-0-		749	1	2122	3	Y	119	105	1		129
							389	4	428	5						
02	7504 X	5932	-0-	-1572	-0-		905	1	3741	3	Y	158	203	1		84
							547	4	565	5						
03	8308 X	6485	-0-	-1823	-0-		933	1	4215	3	Y	168	176	1		76
							603	4	549	5						
04	7830 X	7520	-0-	-310	-0-		1040	1	4622	3	Y	239	196	1		119
							413	4	1182	5						
05	8091 X	5944	-0-	-2147	-0-		958	1	3397	3	Y	131	168	1		82
							278	4	1167	5						
06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-						Y	-0-				82
07	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-		1703	1	5752	3	Y	238	179	1		141
							333	4	1990	5						
08	7750 X	2251	-0-	-5499	-0-		437	1	1220	3	Y	37	91	1		87
							125	4	428	5						
09	7500 X	62	-0-	-7438	-0-		13	1	34	3	Y	-0-				87
							5	4	10	5						
*10	9517 X	2214	-0-	-7303	-0-		377	1	1127	3	Y	43	87	1		43
							112	4	551	5						
*11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-		1871	1	4974	3	Y	164	86	1		121
							598	4	2340	5						
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-		1	1	3	3	Y	-0-				-0-
							1	5								
08	217 N	96	-0-	-121	-0-		19	1	53	3	Y	-0-				-0-
							5	4	19	5						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		4	1	11	3	Y	-0-				-0-
							1	4	6	5						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488															
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
*12	6820 X	4762	-0-	-2058	-0-	926	1	2297	3	Y	299	280	1		73
						488	4	722	5						
*01	5425 X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1		94
						316	4	347	5						
02	4872 X	4573	-0-	-299	-0-	634	1	2774	3	Y	276	293	1		77
						395	4	466	5						
03	5394 X	5168	-0-	-226	-0-	682	1	3210	3	Y	335	296	1		116
						429	4	478	5						
04	5220 X	4229	-0-	-991	-0-	569	1	2528	3	Y	236	290	1		62
						226	4	646	5						
05	5053 X	3657	-0-	-1396	-0-	562	1	2000	3	Y	221	236	1		47
						164	4	688	5						
06	5010 X	388	-0-	-4622	-0-	71	1	225	3	Y	-0-				47
						17	4	75	5						
07	5177 X	2972	-0-	-2205	-0-	481	1	1645	3	Y	159	83	1		123
						94	4	577	5						
08	5177 X	4313	-0-	-864	-0-	810	1	2261	3	Y	198	153	1		168
						232	4	792	5						
09	4200 X	3527	-0-	-673	-0-	707	1	1818	3	Y	203	262	1		109
						262	4	517	5						
*10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	714	1	2134	3	Y	269	243	1		135
						212	4	1044	5						
*11	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	861	1	2311	3	Y	336	255	1		216
						276	4	1097	5						
FRANKLIN										COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702		PERF.12242 - 18071	
										WELL #: A 2H		RRCID -> 272754			
*12	9145 X	7158	-0-	-1987	-0-	1413	1	3506	3	Y	357	342	1		126
						744	4	1102	5						
*01	8680 X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1		57
						517	4	595	5						
*02	6888 X	6723	-0-	-165	-0-	943	1	4126	3	Y	339	309	1		87
						588	4	693	5						
03	7440 X	5476	-0-	-1964	-0-	755	1	3554	3	Y	148	188	1		47
						475	4	529	5						
04	7200 X	4251	-0-	-2949	-0-	588	1	2615	3	Y	132	115	1		64
						234	4	669	5						
05	7440 X	3061	-0-	-4379	-0-	485	1	1724	3	Y	107	96	1		75
						141	4	593	5						
06	7200 X	508	-0-	-6692	-0-	87	1	275	3	Y	32	57	1		50
						20	4	91	5						
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-				50
08	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	1175	1	3320	3	Y	336	48	1		338
						337	4	1181	5						
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	991	1	2548	3	Y	289	444	1		183
						368	4	725	5						
*10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	682	1	2039	3	Y	306	217	1		272
						203	4	997	5						
11	6480 X	6321	-0-	-159	-0-	1097	1	2950	3	Y	472	475	1		269
						352	4	1403	5						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
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
*12	3596 X	2837	-0-	-759	-0-	537 1	1331 3	418 5	Y	244	234 1			86
*01	3007 X	2353	-0-	-654	-0-	283 4	418 5	1169 3	Y	294	311 1			69
*02	2688 X	1734	-0-	-954	-0-	406 1	245 5	989 3	Y	193	212 1			50
03	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	210 4	166 5	1267 3	Y	247	218 1			79
04	2790 X	305	-0-	-2485	-0-	226 1	169 4	189 5	Y	43	101 1			21
05	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	141 4	164 3	705 3	Y	102	51 1			72
06	2280 X	131	-0-	-2149	-0-	269 1	42 5	243 5	Y	24	55 1			41
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	169 4	20 5	61 3	Y	-0-				41
08	2170 X	179	-0-	-1991	-0-	37 1	95 3	20 5	Y	6	40 1			7
09	1320 X	160	-0-	-1160	-0-	15 4	34 5	80 3	Y	13	12 1			8
*10	1302 X	25	-0-	-1277	-0-	10 4	23 5	13 3	Y	-0-	8 1			-0-
11	180 X	151	-0-	-29	-0-	31 1	7 5	62 3	Y	26	11 1			15
						12 4	30 5							
						4 1								
						1 4								
						23 1								
						7 4								
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306														
06	5010 X	110	-0-	-4900	-0-	20 1	64 3	21 5	Y	-0-				58
07	5177 X	21	-0-	-5156	-0-	5 4	11 3	11 3	Y	2	59 1			1
08	3937 X	2241	-0-	-1696	-0-	3 1	4 5	1188 3	Y	81	13 1			69
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1 4	416 5	2278 3	Y	262	190 1			141
*10	3100 X	1386	-0-	-1714	-0-	426 1	648 5	700 3	Y	36	159 1			18
*11	2280 X	318	-0-	-1962	-0-	122 4	342 5	132 3	Y	54	37 1			35
						885 1								
						329 4								
						234 1								
						70 4								
						49 1								
						16 4								
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340														
06	23760 X	12929	-0-	-10831	-0-	2318 1	7401 3	2489 5	N	166	164 1			25
07	24552 X	10425	-0-	-14127	-0-	538 4	6018 3	2131 5	N	178	162 1			41
08	24552 X	2802	-0-	-21750	-0-	1740 1	1536 3	585 5	N	17	55 1			3
09	19650 X	104	-0-	-19546	-0-	340 4	57 3	19 5	N	-0-	3 1			-0-
*10	15748 X	888	-0-	-14860	-0-	513 1	449 3	222 5	N	22	20 1			2
11	12930 X	315	-0-	-12615	-0-	149 1	160 3	79 5	N	-0-	2 1			-0-
						44 4								
						57 1								
						19 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307														
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	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	2974 1	9494 3	311 5	N	656	640	1		97
07	26660 X	17769	-0-	-8891	-0-	690 4	3193 5	9999 3	N	701	637	1		161
08	26660 X	15865	-0-	-10795	-0-	2922 1	9999 3	3504 5	N	547	598	1		110
09	22770 X	18636	-0-	-4134	-0-	573 4	8427 3	3105 5	N	740	652	1		198
*10	17887 X	14338	-0-	-3549	-0-	2894 1	9806 3	2883 5	N	491	647	1		42
11	17310 X	13608	-0-	-3702	-0-	837 4	7175 3	3531 5	N	458	330	1		170
						3733 1	6662 3	3280 5						
						1400 4								
						2383 1								
						709 4								
						2388 1								
						774 4								
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320														
06	26760 X	11379	-0-	-15381	-0-	1972 1	6297 3	2117 5	N	486	457	1		72
07	27652 X	9932	-0-	-17720	-0-	458 4	2117 5	5585 3	N	398	379	1		91
08	17887 X	10119	-0-	-7768	-0-	1632 1	5585 3	1957 5	N	317	344	1		64
09	17310 X	8411	-0-	-8899	-0-	320 4	1957 5	5393 3	N	303	286	1		81
*10	14446 X	8217	-0-	-6229	-0-	1854 1	5393 3	1987 5	N	210	273	1		18
11	11400 X	7664	-0-	-3736	-0-	536 4	1987 5	4444 3	N	223	158	1		83
						1689 1	4444 3	1310 5						
						635 4	1310 5	4153 3	N					
						1375 1	4153 3	2049 5	N					
						409 4	2049 5	3772 3	N					
						1352 1	3772 3	1857 5						
						438 4	1857 5							
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174														
06	20430 X	15512	-0-	-4918	-0-	2604 1	8308 3	2791 5	N	1095	1022	1		162
07	21111 X	18073	-0-	-3038	-0-	604 4	2791 5	10024 3	N	940	886	1		216
08	21111 X	15834	-0-	-5277	-0-	2929 1	10024 3	3512 5	N	734	802	1		148
09	20430 X	1253	-0-	-19177	-0-	574 4	3512 5	8296 3	N	99	220	1		27
*10	18352 X	9404	-0-	-8948	-0-	2868 1	8296 3	3034 5	N	471	458	1		40
11	17610 X	11144	-0-	-6466	-0-	829 4	3034 5	629 3	N	490	348	1		182
						245 1	629 3	179 5						
						91 4	179 5	4621 3	N					
						1545 1	4621 3	2261 5	N					
						459 4	2261 5	5392 3	N					
						1990 1	5392 3	2584 5						
						639 4	2584 5							
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267														
06	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	2085 1	6657 3	2238 5	N	357	348	1		53
07	25513 X	11691	-0-	-13822	-0-	484 4	2238 5	6626 3	N	388	352	1		89
08	19406 X	10879	-0-	-8527	-0-	1936 1	6626 3	2322 5	N	293	323	1		59
09	17160 X	523	-0-	-16637	-0-	380 4	2322 5	5828 3	N	29	80	1		8
*10	13981 X	6340	-0-	-7641	-0-	2002 1	5828 3	2148 5	N	254	240	1		22
11	11880 X	9752	-0-	-2128	-0-	579 4	2148 5	270 3	N	300	210	1		112
						104 1	270 3	78 5						
						39 4	78 5	3152 3	N					
						1054 1	3152 3	1542 5	N					
						313 4	1542 5	4790 3	N					
						1749 1	4790 3	2319 5						
						564 4	2319 5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713														
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	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	3552	1	11342	3	N	1165	1123	1	173
						824	4	3814	5					
07	35123 X	20730	-0-	-14393	-0-	3317	1	11378	3	N	1264	1147	1	290
						650	4	3995	5					
08	35123 X	17051	-0-	-18072	-0-	2955	1	8832	3	N	959	1056	1	193
						858	4	3351	5					
09	29490 X	17672	-0-	-11818	-0-	3324	1	9072	3	N	1076	981	1	288
						1266	4	2826	5					
*10	24211 X	12199	-0-	-12012	-0-	1994	1	6023	3	N	561	801	1	48
						594	4	2971	5					
11	20850 X	11685	-0-	-9165	-0-	1993	1	5562	3	N	678	474	1	252
						646	4	2738	5					
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1	116
07	2263 X	1769	-0-	-494	-0-	1469	2	300	9	N	273	184	1	205
08	3038 X	1178	-0-	-1860	-0-	1061	2	117	9	N	106			311
09	2940 X	1043	-0-	-1897	-0-	812	2	231	9	N	210	317	1	204
10	3038 X	1327	-0-	-1711	-0-	1089	2	238	9	N	216			420
11	2790 X	1827	-0-	-963	-0-	1340	2	487	9	N	443	557	1	306
XTO ENERGY INC. 945936														
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450														
06	2760 N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1	164
						231	9							
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	176	1	2121	3	Y	220	209	1	175
						242	9							
08	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	133	1	1459	3	Y	172	146	1	201
						189	9							
09	2640 X	2238	-0-	-402	-0-	140	1	1923	3	Y	159	221	1	139
						175	9							
10	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	201	1	1933	3	Y	235	230	1	144
						259	9							
11	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	152	1	1961	3	Y	207	206	1	145
						228	9							
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1216	3	Y	287	242	1	212
						316	9							
07	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	95	1	1141	3	Y	255	258	1	209
						281	9							
08	1581 N	765	-0-	-816	-0-	54	1	590	3	Y	110	167	1	152
						121	9							
09	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	73	1	999	3	Y	211	217	1	146
						232	9							
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	3	Y	271	232	1	185
						298	9							
*11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	264	265	1	184
						290	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
SMITH CC				WELL #:		3H		RRCID -> 263673				COMPL. DATE 09/07/2011			
												TOTAL DEPTH 11980			
												PERF.12400 - 16547			
M	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	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	103	1	1244	3	Y	84	94	1	66
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	92	9	1303	3	Y	89	84	1	71
08	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	108	1	977	3	Y	74	58	1	87
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	98	9	1362	3	Y	96	115	1	68
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	81	9	1242	3	Y	97	98	1	67
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	99	1	1241	3	Y	103	94	1	76
							106	9							
							129	1							
							107	9							
							96	1							
							113	9							
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265596				COMPL. DATE 04/28/2012			
												TOTAL DEPTH 11994			
												PERF.12250 - 16560			
06	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	162	1	1951	3	Y	74	67	1	47
07	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	81	9	2015	3	Y	70	68	1	49
08	2325	N	1652	-0-	-673	-0-	167	1	1464	3	Y	49	66	1	32
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	77	9	2039	3	Y	66	33	1	65
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	134	1	1799	3	Y	59	94	1	30
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	54	9	1865	3	Y	65	59	1	36
							149	1							
							73	9							
							187	1							
							65	9							
							145	1							
							72	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265600				COMPL. DATE 04/10/2012			
												TOTAL DEPTH 11905			
												PERF.12700 - 16850			
06	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	217	1	2619	3	Y	141	87	1	199
07	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	155	9	2705	3	Y	140	184	1	155
08	3720	X	2274	-0-	-1446	-0-	225	1	1977	3	Y	105	93	1	167
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	154	9	2602	3	Y	139	99	1	207
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	181	1	2567	3	Y	138	179	1	166
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	116	9	2542	3	Y	135	181	1	120
							190	1							
							153	9							
							267	1							
							152	9							
							197	1							
							149	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 265601				COMPL. DATE 04/11/2012			
												TOTAL DEPTH 11880			
												PERF.12800 - 16950			
06	3030	X	2228	-0-	-802	-0-	160	1	1925	3	Y	130	101	1	206
07	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	143	9	2066	3	Y	140	188	1	158
08	3069	X	1629	-0-	-1440	-0-	172	1	1401	3	Y	91	93	1	156
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	154	9	2208	3	Y	142	89	1	209
10	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	128	1	2099	3	Y	159	189	1	179
*11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	100	9	2105	3	Y	145	195	1	129
							161	1							
							156	9							
							218	1							
							175	9							
							163	1							
							160	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	265607	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	12016	PERF.	12600	-	16750		
M	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	5070 X	4839	-0-	-231	-0-			363 1	94 9	4382	3	Y	85	67	1			49	
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-			326 1	80 9	3931	3	Y	73	72	1			50	
08	4061 X	2846	-0-	-1215	-0-			235 1	41 9	2570	3	Y	37	60	1			27	
09	4830 X	3950	-0-	-880	-0-			264 1	74 9	3612	3	Y	67	31	1			63	
10	4991 X	4061	-0-	-930	-0-			376 1	72 9	3613	3	Y	65	92	1			36	
11	4830 X	3267	-0-	-1563	-0-			231 1	55 9	2981	3	Y	50	57	1			29	
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	265611	COMPL.	DATE	04/18/2012	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	12300	-	16450		
06	2520 X	2101	-0-	-419	-0-			151 1	128 9	1822	3	Y	116	105	1			70	
07	2542 X	2287	-0-	-255	-0-			165 1	132 9	1990	3	Y	120	106	1			84	
08	2387 N	1651	-0-	-736	-0-			130 1	99 9	1422	3	Y	90	117	1			57	
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-			144 1	138 9	1974	3	Y	125	57	1			125	
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-			203 1	140 9	1956	3	Y	127	184	1			68	
*11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			152 1	140 9	1958	3	Y	127	122	1			73	
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	265613	COMPL.	DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12061	PERF.	12100	-	17150		
06	3780 X	3097	-0-	-683	-0-			232 1	68 9	2797	3	Y	62	66	1			36	
07	3875 X	3870	-0-	-5	-0-			290 1	86 9	3494	3	Y	78	64	1			50	
08	3875 X	2712	-0-	-1163	-0-			222 1	57 9	2433	3	Y	52	69	1			33	
09	3630 X	3283	-0-	-347	-0-			218 1	76 9	2989	3	Y	69	33	1			69	
10	3875 X	3582	-0-	-293	-0-			330 1	80 9	3172	3	Y	73	102	1			40	
11	3750 X	3384	-0-	-366	-0-			238 1	78 9	3068	3	Y	71	70	1			41	
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265628	COMPL.	DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11972	PERF.	12450	-	16600		
06	2760 X	2499	-0-	-261	-0-			186 1	73 9	2240	3	Y	66	61	1			42	
07	2852 X	2529	-0-	-323	-0-			188 1	73 9	2268	3	Y	66	62	1			46	
08	2852 X	1856	-0-	-996	-0-			151 1	52 9	1653	3	Y	47	63	1			30	
09	2670 X	2477	-0-	-193	-0-			164 1	74 9	2239	3	Y	67	33	1			64	
10	2573 X	2430	-0-	-143	-0-			222 1	70 9	2138	3	Y	64	93	1			35	
11	2490 X	2304	-0-	-186	-0-			161 1	69 9	2074	3	Y	63	62	1			36	

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402								
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9	RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1466	-	1476	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17190					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17190					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17190					-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5	RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 1779	PERF. 1548	-	1558	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2				-0-
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2				-0-
09	3000 N	3038	-0-	38	38	3038 2				-0-
*10	3100 N	3138	-0-	38	76	3138 2				-0-
*11	1610 N	1534	-0-	-76	-0-	1534 2				-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-					-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-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-					-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-
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	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-
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-					-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-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
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	
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	299 X	299	-0-	-0-	-0-	256 1	42 3	N	-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	1 9			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	220 1	38 3	N	-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	173 1	70 3	N	-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	138 1	105 3	N	-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	154 1	150 3	N	-0-
						102 1	148 3	N	-0-
BURKHOLDER									
		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A	
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1261 1	207 3	N	-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1175 1	200 3	N	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	1 9			-0-
09	1470 N	634	-0-	-836	-0-	518 1	211 3	N	-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	361 1	273 3	N	-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	293 1	287 3	N	-0-
						304 1	437 3	N	-0-
BURKHOLDER									
		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17									
M & M									
		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	-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	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ENCINAL (5800)										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
MIL ANGELES										//CONT.// 499978									
WELL #: 1										RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170									
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-	
TUCKER PETROLEUM, INC.										872495									
SCHLETZE, A. E.										WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2031						Y	NO RPT					-0-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										886261									
TUCKER										WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909									
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-					-0-	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-					-0-	
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	721	3		N	-0-					-0-	
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	-0-	823	2				N	-0-					-0-	
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	-0-	719	2				N	-0-					-0-	
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2				N	-0-					-0-	
EPPERSON (CANYON SAND)										29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
BETTIS, BOYLE & STOVALL										068360									
STEWART										WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715									
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	-0-	376	3				N	-0-					-0-	
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	469	3				N	-0-					-0-	
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	3				N	-0-					-0-	
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-					-0-	
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	-0-	316	3				N	-0-					-0-	
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	-0-	375	3				N	-0-					-0-	
EPPERSON										WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645									
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	-0-	502	3				N	-0-					-0-	
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	511	3				N	-0-					-0-	
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	-0-	517	3				N	-0-					-0-	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3				N	-0-					-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-					-0-	
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	-0-	493	3				N	-0-					-0-	
EPPERSON "47"										WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694									
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	136	3				N	-0-					-0-	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	124	3				N	-0-					-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-					-0-	
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS			
BETTIS, BOYLE & STOVALL																
STEWART																
WELL #: 3																
RRCID -> 178534																
COMPL. DATE 07/01/2000																
TOTAL DEPTH 2941																
PERF. 2620 - 2665																
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
MCKNIGHT POOLED UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 185797																
COMPL. DATE 02/05/2001																
TOTAL DEPTH 3259																
PERF. 2632 - 2729																
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2122	-0-	-128	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
EPPERSON																
WELL #: 3																
RRCID -> 212068																
COMPL. DATE 08/01/2005																
TOTAL DEPTH 5603																
PERF. 2630 - 2681																
06	1920 N	927	-0-	-993	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
CHI OPERATING, INC.																
FRED																
WELL #: 1																
RRCID -> 212541																
COMPL. DATE 08/28/2004																
TOTAL DEPTH 3761																
PERF. 2598 - 2654																
06	DLQ G-10	2191	-0-	2191	71147	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2183	-0-	2183	73330	80	1	2103	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2250	-0-	2250	75580	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	2180	-0-	380	75960	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2135	-0-	-965	74995	80	1	2055	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74995					N	NO RPT					-0-
FRED																
WELL #: 3																
RRCID -> 214616																
COMPL. DATE 08/28/2005																
TOTAL DEPTH 5764																
PERF. 3275 - 3278																
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
FDL OPERATING, LLC												263924													
EPPERSON, TOM W.										WELL #:		1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		3600		PERF. 2482 - 2540			
M	0	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		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	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-											
*10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
EPPERSON, JAMES E.										WELL #:		1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH		4724		PERF. 4494 - 4516			
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-											
*07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-											
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-											
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-											
*10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	750	3		N	-0-			-0-											
*07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-											
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-											
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-											
*10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	180	3		N	-0-			-0-											
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-											
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-											
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-											
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
EPPERSON, TOM W.										WELL #:		4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH		3717		PERF. 2536 - 3556			
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3		N	-0-			-0-											
*07		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-			-0-											
08		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-											
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3		N	-0-			-0-											
*10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
EPPERSON, TOM W.										WELL #:		5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH		3700		PERF. 2548 - 2610			
06		990 N	979	-0-	-11	-0-	979	3		N	-0-			-0-											
*07		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3		N	-0-			-0-											
08		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3		N	-0-			-0-											
09		990 N	946	-0-	-44	-0-	946	3		N	-0-			-0-											
*10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-											
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO					743213														
GLASSCOCK				WELL #:	4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL	DEPTH	3743	PERF.	2396	-	2466			
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	540 N	495	-0-	-45	-0-			495	2			N	-0-					-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-			465	2			N	-0-					-0-	
08	527 N	485	-0-	-42	-0-			485	2			N	-0-					-0-	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-			571	2			N	-0-					-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-			641	2			N	-0-					-0-	
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-			576	2			N	-0-					-0-	
GLASSCOCK				WELL #:	3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL	DEPTH	4322	PERF.	2781	-	2800			
06	570 N	542	-0-	-28	-0-			542	2			N	-0-					-0-	
07	589 N	537	-0-	-52	-0-			537	2			N	-0-					-0-	
08	620 N	516	-0-	-104	-0-			516	2			N	-0-					-0-	
09	540 N	506	-0-	-34	-0-			506	2			N	-0-					-0-	
10	527 N	509	-0-	-18	-0-			509	2			N	-0-					-0-	
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-			513	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	581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	2			N	-0-					-0-	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-			494	2			N	-0-					-0-	
08	775 N	523	-0-	-252	-0-			523	2			N	-0-					-0-	
09	570 N	459	-0-	-111	-0-			459	2			N	-0-					-0-	
10	496 N	437	-0-	-59	-0-			437	2			N	-0-					-0-	
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-			550	2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES				WELL #:	6019	RRCID ->	123219	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2441	-	2497			
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-			291	2			N	-0-					-0-	
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-			283	2			N	-0-					-0-	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318	2			N	-0-					-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	2			N	-0-					-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	2			N	-0-					-0-	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-			284	2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES				WELL #:	1119	RRCID ->	123220	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2414	-	2484			
06	390 N	339	-0-	-51	-0-			339	2			N	-0-					-0-	
07	403 N	372	-0-	-31	-0-			372	2			N	-0-					-0-	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-			386	2			N	-0-					-0-	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-			423	2			N	-0-					-0-	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	2			N	-0-					-0-	
11	360 N	267	-0-	-93	-0-			267	2			N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS	
THOMPSON, J. CLEO														
EPPERSON, TOM														
WELL #: 2026														
RRCID -> 123221														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 4591													PERF. 2522 - 2568	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM														
WELL #: 7026														
RRCID -> 123223														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 5000													PERF. 2477 - 2545	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM														
WELL #: 1241														
RRCID -> 124486														
COMPL. DATE 04/19/1987														
TOTAL DEPTH 4500													PERF. 4189 - 4313	
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-			-0-
07	744 N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08	837 N	162	-0-	-675	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM														
WELL #: 1442														
RRCID -> 125828														
COMPL. DATE 09/30/1987														
TOTAL DEPTH 4544													PERF. 4266 - 4464	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM														
WELL #: 1641														
RRCID -> 125829														
COMPL. DATE 10/08/1987														
TOTAL DEPTH 4600													PERF. 2786 - 2815	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM														
WELL #: 3041														
RRCID -> 151738														
COMPL. DATE 05/22/2004														
TOTAL DEPTH 4642													PERF. 3419 - 4194	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM														
WELL #: 3242														
RRCID -> 151739														
COMPL. DATE 10/10/1994														
TOTAL DEPTH 4600													PERF. 2570 - 3862	
06	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610							
EPPERSON, JAMES		WELL #:		2619	RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
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	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 2		N	-0-		-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	-0-		-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
SWEETEN		WELL #:		4801	RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142							
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694		
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-
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-			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-
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-			N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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-			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-

FAIRFIELD FAR, INC.			30007 001 261500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR					
ALDRIDGE, R. C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	072852	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	1353	PERF. 1214 - 1226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	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-
SONORA OIL COMPANY BARKER, L & M			802204 7B		RRCID ->		130514	COMPL. DATE		04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120 - 1200	
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-
FAIRFIELD (1100) HINDS, W. L. FRIAR, O. L.			30007 500 389125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
			WELL #:	1	RRCID ->	000186	COMPL. DATE		11/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1100 - 1200		
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 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 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
			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-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3			30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
			WELL #:	1 U	RRCID ->	000222	COMPL. DATE		10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10500 - 10550		
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1	28
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5783	3	29	9	Y	26	35	1	19
08	5766 X	4437	-0-	-1329	-0-	4423	3	14	9	Y	13			32
09	5580 X	4491	-0-	-1089	-0-	4462	3	29	9	Y	26	29	1	29
10	5766 X	5303	-0-	-463	-0-	5268	3	35	9	Y	32	32	1	29
11	5580 X	5443	-0-	-137	-0-	5401	3	42	9	Y	38			67

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596														
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	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 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360														
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-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537														
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3				Y	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-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-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349														
06	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10657	3	11 9	Y		10	14 1		12
07	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10809	3	13 9	Y		12	15 1		9
08	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9810	3	8 9	Y		7			16
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14 9	Y		13	15 1		14
10	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9918	3	15 9	Y		14	15 1		13
*11	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10818	3	21 9	Y		19			32
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491														
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 3														
WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433														
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3					Y	-0-		-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3					Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3					Y	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					Y	-0-		-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397														
06	4830 X	4	-0-	-4826	-0-	4 3					Y	-0-	2 1	-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-		-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-		-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-						Y	-0-		-0-
10	868 X	2	-0-	-866	-0-	2 3					Y	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3					Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													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 O	ALLOW 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8824	3	37	9	Y	34	48	1	39	
07	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	8992	3	43	9	Y	39	50	1	28	
08	8029 X	7897	-0-	-132	-0-	7872	3	25	9	Y	23			51	
09	7770 X	7463	-0-	-307	-0-	7416	3	47	9	Y	43	47	1	47	
10	8029 X	7567	-0-	-462	-0-	7522	3	45	9	Y	41	51	1	37	
11	7770 X	5189	-0-	-2581	-0-	5150	3	39	9	Y	35			72	
SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762															
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	3360 X	425	-0-	-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	1	3	
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	Y	15	7	1	11	
08	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3692	3	9	9	Y	8			19	
09	3930 X	3732	-0-	-198	-0-	3714	3	18	9	Y	16	17	1	18	
10	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	3593	3	18	9	Y	16	20	1	14	
*11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4285	3	25	9	Y	23			37	
TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568															
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340															
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 -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SCHUMANN "A"														
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-0-6	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770														
06	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10165	3	34	9	Y	31	42	1	36
07	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10181	3	39	9	Y	35	46	1	25
08	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	3	23	9	Y	21			46
09	8670 X	8302	-0-	-368	-0-	8260	3	42	9	Y	38	42	1	42
10	8959 X	8190	-0-	-769	-0-	8150	3	40	9	Y	36	45	1	33
11	8670 X	5662	-0-	-3008	-0-	5629	3	33	9	Y	30			63
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848														
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328														
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236														
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498														
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																		
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818																		
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	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-	
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691																		
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701																		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-	
07	682 N	213	-0-	-469	-0-	213	3				N	-0-					-0-	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-					-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3				N	-0-					-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-					-0-	
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3				N	-0-					-0-	
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725																		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-	
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3				N	-0-					-0-	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-					-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				N	-0-					-0-	
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3				N	-0-					-0-	
EXCALIBUR E & P, LLC 256842																		
RICHTER, H.E. WELL #: 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 406135																		
HENDERSON, GARRETT WELL #: 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																		
SNG OPERATING, LLC 797970																		
LIEKE, OTTO 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-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)											
VICEROY PETROLEUM, LP											
RICHTER, H. E.											
WELL #:				3 U	RRCID ->	109014	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10897	PERF.10371 - 10441
CNTY: ATASCOSA											
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST											
WELL #:				4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984 PERF.10538 - 10627	
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35 9	Y	32	78 1 17
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3776	3	35 9	Y	32	49
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3371	3	4 9	Y	4	53
09	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	3417	3	28 9	Y	25	78
10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3559	3	15 9	Y	14	84 1 8
11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3602	3	32 9	Y	29	37
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	5280 X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36 9	Y	33	98 1 21
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10 9	Y	9	30
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4142	3	6 9	Y	5	35
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54 9	Y	49	84
10	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25 9	Y	23	98 1 9
*11	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6095	3	55 9	Y	50	59
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	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-	-0-
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3		N	-0-	-0-
08	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	5457	3		N	-0-	-0-
09	6330 X	5299	-0-	-1031	-0-	5299	3		N	-0-	-0-
10	6541 X	5062	-0-	-1479	-0-	5062	3		N	-0-	-0-
11	6120 X	5680	-0-	-440	-0-	5680	3		N	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175														
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10698	-	10778			
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	7380 X	6952	-0-	-428	-0-		6952	3				N	-0-					-0-	
07	7037 X	6483	-0-	-554	-0-		6483	3				N	-0-					-0-	
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-		6849	3				N	-0-					-0-	
09	7020 X	6032	-0-	-988	-0-		6032	3				N	-0-					-0-	
10	7254 X	6754	-0-	-500	-0-		6754	3				N	-0-					-0-	
11	6960 X	6284	-0-	-676	-0-		6284	3				N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

XTO ENERGY INC.				945936															
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	10726	-	10764			
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-		1199	3	26	9	Y	24	20	1				8	
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1216	3	31	9	Y	28	27	1				9	
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-		1162	3	20	9	Y	18	21	1				6	
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-		1117	3	29	9	Y	26	29	1				3	
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-		1083	3	29	9	Y	26	23	1				6	
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1215	3	25	9	Y	23	24	1				5	

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10750	-	10800			
06	3420 X	2955	-0-	-465	-0-		2886	3	69	9	Y	63	52	1				20	
07	3100 X	2926	-0-	-174	-0-		2860	3	66	9	Y	60	59	1				21	
08	3100 X	2723	-0-	-377	-0-		2673	3	50	9	Y	45	50	1				16	
09	2970 X	2654	-0-	-316	-0-		2577	3	77	9	Y	70	78	1				8	
10	3069 X	2540	-0-	-529	-0-		2481	3	59	9	Y	54	51	1				11	
*11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		2992	3	55	9	Y	50	50	1				11	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10713	-	10766			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3			Y	-0-						-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-						-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			Y	-0-						-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-						-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			Y	-0-						-0-	
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	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	7140 X	6129	-0-	-1011	-0-		6097	3	32	9	Y	29	24	1				9	
07	6944 X	6595	-0-	-349	-0-		6565	3	30	9	Y	27	27	1				9	
08	6944 X	6175	-0-	-769	-0-		6153	3	22	9	Y	20	22	1				7	
09	6720 X	6088	-0-	-632	-0-		6053	3	35	9	Y	32	35	1				4	
10	6944 X	5673	-0-	-1271	-0-		5648	3	25	9	Y	23	23	1				4	
*11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-		6543	3	21	9	Y	19	19	1				1	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID -> 000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10654	-	10733
M	0	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 * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28 1	11
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3530	3	35	9	Y	32	32 1	11
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3398	3	26	9	Y	24	27 1	8
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	3	42	9	Y	38	42 1	4
10	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3009	3	33	9	Y	30	27 1	7
*11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	Y	30	31 1	6
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	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26 1	10
07	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4359	3	32	9	Y	29	29 1	10
08	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4096	3	24	9	Y	22	24 1	8
09	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4085	3	37	9	Y	34	38 1	4
10	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4024	3	35	9	Y	32	29 1	7
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4308	3	35	9	Y	32	32 1	7
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794														
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24 1	9
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	3	30	9	Y	27	27 1	9
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3601	3	23	9	Y	21	23 1	7
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3809	3	35	9	Y	32	35 1	4
10	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	3292	3	29	9	Y	26	24 1	6
11	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3541	3	29	9	Y	26	26 1	6
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652														
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-		-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-		-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-		-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-		-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-		-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	1 1	-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	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32 1	13
07	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4009	3	40	9	Y	36	37 1	12
08	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3638	3	30	9	Y	27	30 1	9
09	3780	X	2627	-0-	-1153	-0-	2593	3	34	9	Y	31	35 1	5
10	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	3766	3	39	9	Y	35	33 1	7
*11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4177	3	34	9	Y	31	31 1	7

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10527	- 10588
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5114 3	35 9	Y	32	27 1			10
07	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5131 3	35 9	Y	32	31 1			11
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4847 3	25 9	Y	23	26 1			8
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4710 3	41 9	Y	37	41 1			4
10	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4625 3	54 9	Y	49	36 1			17
*11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5199 3	79 9	Y	72	73 1			16

HENDERSON, ET AL				GAS UNIT #2	WELL #:	2	RRCID -> 095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	10704 - 10756
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	994 3	56 9	Y	51	42 1			16
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141 3	59 9	Y	54	53 1			17
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312 3	41 9	Y	37	41 1			13
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338 3	56 9	Y	51	57 1			7
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1328 3	48 9	Y	44	43 1			8
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1579 3	44 9	Y	40	39 1			9

KOEHLER, EDNA S.				WELL #:	2	RRCID -> 095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	10590 - 10630	
06	10853	X	5152	-0-	-5701	-0-	4996 3	156 9	Y	142	118 1			45
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5138 3	165 9	Y	150	147 1			48
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4718 3	111 9	Y	101	114 1			35
09	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	4655 3	155 9	Y	141	158 1			18
10	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	4584 3	130 9	Y	118	115 1			21
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4947 3	101 9	Y	92	93 1			20

HURT, W. T. ET AL				WELL #:	5	RRCID -> 097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL	DEPTH	10867	PERF.	10616 - 10706	
06	6330	X	6282	-0-	-48	-0-	6206 3	76 9	Y	69	57 1			22
07	6913	X	6010	-0-	-903	-0-	5931 3	79 9	Y	72	71 1			23
08	6913	X	5402	-0-	-1511	-0-	5348 3	54 9	Y	49	55 1			17
09	6480	X	5323	-0-	-1157	-0-	5247 3	76 9	Y	69	77 1			9
10	6696	X	5209	-0-	-1487	-0-	5121 3	88 9	Y	80	66 1			23
11	6270	X	5745	-0-	-525	-0-	5637 3	108 9	Y	98	100 1			21

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	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3209 3	26 9	Y	24	18 1			8
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3683 3	25 9	Y	23	23 1			8
08	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	3188 3	19 9	Y	17	19 1			6
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2945 3	30 9	Y	27	30 1			3
10	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	3058 3	24 9	Y	22	21 1			4
11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3365 3	20 9	Y	18	18 1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3								-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3								-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3								-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3								-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3								-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3								-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3714 3	32 9	Y	29	24	1			9
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3663 3	31 9	Y	28	27	1			10
08	4154 X	3472	-0-	-682	-0-	3450 3	22 9	Y	20	23	1			7
09	4020 X	3215	-0-	-805	-0-	3179 3	36 9	Y	33	36	1			4
10	4154 X	3150	-0-	-1004	-0-	3122 3	28 9	Y	25	25	1			4
11	3750 X	3671	-0-	-79	-0-	3650 3	21 9	Y	19	19	1			4
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10642 3	103 9	Y	94	78	1			30
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10889 3	109 9	Y	99	97	1			32
08	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	9588 3	73 9	Y	66	75	1			23
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9300 3	105 9	Y	95	106	1			12
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9048 3	101 9	Y	92	84	1			20
*11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10478 3	98 9	Y	89	89	1			20
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
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	6330 X	5085	-0-	-1245	-0-	4998 3	87 9	Y	79	65	1			25
07	5425 X	5123	-0-	-302	-0-	5032 3	91 9	Y	83	81	1			27
08	5363 X	4728	-0-	-635	-0-	4666 3	62 9	Y	56	63	1			20
09	5160 X	4595	-0-	-565	-0-	4508 3	87 9	Y	79	89	1			10
10	5332 X	4666	-0-	-666	-0-	4591 3	75 9	Y	68	64	1			14
*11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5129 3	68 9	Y	62	63	1			13
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10570 - 10648				
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	* * 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-
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL	DEPTH 11980	PERF.10698 - 11980				
06	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1		21
07	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4315	3	70	9	Y	64	63	1		22
08	4929	X	4279	-0-	-650	-0-	4228	3	51	9	Y	46	52	1		16
09	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4189	3	80	9	Y	73	80	1		9
10	4929	X	4184	-0-	-745	-0-	4117	3	67	9	Y	61	58	1		12
*11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4531	3	56	9	Y	51	52	1		11
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10621 - 10721				
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1		10
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3893	3	40	9	Y	36	35	1		11
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3613	3	26	9	Y	24	27	1		8
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	3	36	9	Y	33	37	1		4
10	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3523	3	33	9	Y	30	27	1		7
*11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3880	3	31	9	Y	28	29	1		6
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10630 - 10743				
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 #:		7	RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10633 - 10780				
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1		14
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3703	3	45	9	Y	41	41	1		14
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3856	3	34	9	Y	31	34	1		11
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3910	3	54	9	Y	49	54	1		6
10	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3771	3	45	9	Y	41	38	1		9
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4204	3	40	9	Y	36	37	1		8
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		10	RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598 - 10693				
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1		19
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3619	3	67	9	Y	61	60	1		20
08	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	4056	3	47	9	Y	43	48	1		15
09	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	3940	3	66	9	Y	60	67	1		8
10	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	3748	3	66	9	Y	60	55	1		13
*11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4333	3	64	9	Y	58	58	1		13
KELLNER ET AL G. U.			WELL #:		4	RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711 - 10800				
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1		7
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1		7
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2121	3	14	9	Y	13	15	1		5
09	3000	N	4140	-0-	1140	1140	4015	3	125	9	Y	114	103	1		16
10	3100	N	2620	-0-	-480	660	2515	3	105	9	Y	95	81	1		30
*11	2404	N	1744	-0-	-660	-0-	1688	3	56	9	Y	51	56	1		25

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.// 38379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936									
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855			
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752			
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676			
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 #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716			
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24 9	Y	22	18 1	7
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6281	3	23 9	Y	21	21 1	7
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4973	3	18 9	Y	16	18 1	5
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4689	3	28 9	Y	25	27 1	3
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5351	3	26 9	Y	24	21 1	6
*11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6233	3	31 9	Y	28	28 1	6

HURT, W. T. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636			
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25 9	Y	23	19 1	7
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6097	3	26 9	Y	24	23 1	8
08	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5594	3	18 9	Y	16	18 1	6
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5715	3	25 9	Y	23	26 1	3
10	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5536	3	24 9	Y	22	20 1	5
*11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6306	3	44 9	Y	40	34 1	11

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 15		RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696			
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29 9	Y	26	22 1	8
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4712	3	32 9	Y	29	28 1	9
08	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4418	3	21 9	Y	19	21 1	7
09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4310	3	29 9	Y	26	30 1	3
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4237	3	32 9	Y	29	25 1	7
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	3	31 9	Y	28	29 1	6

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															30379 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC.															//CONT.//					945936																								
HURT, W. T. ET AL															WELL #:					13					RRCID -> 231980					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			244 3				Y	-0-						-0-																						
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			253 3				Y	-0-						-0-																						
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			242 3				Y	-0-						-0-																						
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			213 3				Y	-0-						-0-																						
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			211 3				Y	-0-						-0-																						
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			212 3				Y	-0-						-0-																						
FASHING (EDWARDS LIME -B-)															30379 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ATASCOSA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															//CONT.//					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-	-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-																						
URBANCZYK GU 3															WELL #:					2 L					RRCID -> 056013					COMPL. DATE 08/08/1973					TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A									
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																						
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																						
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																						
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																						
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																						
11		SI MULT	-0-	-0-	-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		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	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																						
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																						
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																						
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																						
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																						
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-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-																						

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
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	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	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11296	3	18	9	Y	16	23	1	18
07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11510	3	21	9	Y	19	23	1	14
08	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	11378	3	12	9	Y	11			25
09	10110 X	9511	-0-	-599	-0-	9489	3	22	9	Y	20	23	1	22
10	10447 X	10404	-0-	-43	-0-	10381	3	23	9	Y	21	24	1	19
*11	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11479	3	32	9	Y	29			48
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783														
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SCHUMANN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
06		1	X		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
07		6	N		6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
08		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
09		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
10		2	N		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			-0-
*11		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			-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-
07		SWR	10		-0-	-0-	-0-	6912				Y		-0-
08		SWR	10		-0-	-0-	-0-	6912				Y		-0-
09		SWR	10		-0-	-0-	-0-	6912				Y		-0-
10		SWR	10		-0-	-0-	-0-	6912				Y		-0-
11		SWR	10		-0-	-0-	-0-	6912				Y		-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-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
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-
CINCO OPERATING COMPANY, LLC														
RICHTER, H. E.														
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-
VICEROY PETROLEUM, LP														
RICHTER, H. E.														
WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10625 - 10711														
06		SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		8 L	RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10500 - 10772					
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	* DISPOSITIONS AMT	* 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-
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 EWELL (WILCOX -A-)			32033 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE						
TAYLOR, J. M.			837790														
COQUAT, HENDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152					
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	10050 X	6359	-0-	-3691	-0-	6359	2				N	-0-					-0-
07	10385 X	5675	-0-	-4710	-0-	5675	2				N	-0-					-0-
08	8587 X	6025	-0-	-2562	-0-	6025	2				N	-0-					-0-
09	8310 X	6229	-0-	-2081	-0-	6229	2				N	-0-					-0-
10	7223 X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	2				N	-0-					-0-
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-						N	NO RPT					-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	4500 X	3756	-0-	-744 B	-0-	245	1	3511	2	N	-0-						-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843 B	-0-	322	1	3485	2	N	-0-						-0-
08	4495 X	3157	-0-	-1338 B	-0-	257	1	2900	2	N	-0-						-0-
09	4350 X	3487	-0-	-863 B	-0-	307	1	3180	2	N	-0-						-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	495	1	4444	2	N	-0-						-0-
11	3750 X	3220	-0-	-530 B	-0-	296	1	2924	2	N	-0-						-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD													CNTY: EDWARDS		
//CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206															
M O	ALLOW 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	7521 X	7521	-0-	-0- B	-0-	490	1	7031	2	N	-0-			-0-	
07	4216 X	1636	-0-	-2580 B	-0-	138	1	1498	2	N	-0-			-0-	
08	4216 X	2630	-0-	-1586 B	-0-	214	1	2416	2	N	-0-			-0-	
09	4080 X	4014	-0-	-66 B	-0-	353	1	3661	2	N	-0-			-0-	
10	4216 X	2143	-0-	-2073 B	-0-	215	1	1928	2	N	-0-			-0-	
11	4080 X	3074	-0-	-1006 B	-0-	283	1	2791	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	5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	360	1	5169	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	12	1	142	2	N	-0-			-0-	
09	1230 X	245	-0-	-985 B	-0-	22	1	223	2	N	-0-			-0-	
10	1271 X	370	-0-	-901 B	-0-	37	1	333	2	N	-0-			-0-	
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-	
WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400															
06	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	234	1	3365	2	N	-0-			-0-	
07	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	292	1	3160	2	N	-0-			-0-	
08	3069 X	2894	-0-	-175 B	-0-	235	1	2659	2	N	-0-			-0-	
09	3600 X	3408	-0-	-192 B	-0-	300	1	3108	2	N	-0-			-0-	
10	3720 X	2884	-0-	-836 B	-0-	289	1	2595	2	N	-0-			-0-	
11	3600 X	2974	-0-	-626 B	-0-	273	1	2701	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	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	440	1	6319	2	N	-0-			-0-	
07	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	456	1	4941	2	N	-0-			-0-	
08	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	333	1	3761	2	N	-0-			-0-	
09	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	445	1	4605	2	N	-0-			-0-	
10	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	396	1	3558	2	N	-0-			-0-	
*11	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	400	1	3955	2	N	-0-			-0-	
WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902															
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-			-0-	
07	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	115	1	1249	2	N	-0-			-0-	
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	122	1	1378	2	N	-0-			-0-	
09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	151	1	1562	2	N	-0-			-0-	
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	145	1	1298	2	N	-0-			-0-	
*11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	154	1	1520	2	N	-0-			-0-	
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722															
06	2280 X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-			-0-	
07	2449 X	1858	-0-	-591 B	-0-	157	1	1701	2	N	-0-			-0-	
08	2449 X	1845	-0-	-604 B	-0-	150	1	1695	2	N	-0-			-0-	
09	2370 X	1957	-0-	-413 B	-0-	172	1	1785	2	N	-0-			-0-	
10	2325 X	1772	-0-	-553 B	-0-	178	1	1594	2	N	-0-			-0-	
11	2250 X	1927	-0-	-323 B	-0-	177	1	1750	2	N	-0-			-0-	

FRANCES HILL (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH SWD				32519 155 252131 WELL #:	3	RRCID -> 055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	4614	-	4629	CNTY: EDWARDS		
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	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-

HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -89-				378641 WELL #:	3	RRCID -> 160169	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	6920	PERF.	5299	-	5350			
06	930	X	891	-0-	-39	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	992	X	911	-0-	-81	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	992	X	896	-0-	-96	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	930	X	673	-0-	-257	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	X	623	-0-	-277	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67-				WELL #:	3	RRCID -> 165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	6086	-	6094			
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. RDR TURNEY 194				470557 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 HILL -68-				659782 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-					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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC EPPS, HATTIE "D"				730462 WELL #:	4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL	DEPTH	6340	PERF.	4641	-	5140			
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	-0-	57	1	146	2	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	-0-	65	1	185	2	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	174	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH										32519 500 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
WELL #: 0901E										RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A			
M	0	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		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 3			Y	-0-						-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-			111 3			Y	-0-						-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-			111 3			Y	-0-						-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 3			Y	-0-						-0-
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 3			Y	-0-						-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 3			Y	-0-						-0-
CANYON RANCH										WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A	
06		150 N	149	-0-	-1	-0-			149 3			Y	-0-						-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-			150 3			Y	-0-						-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-			150 3			Y	-0-						-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 3			Y	-0-						-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 3			Y	-0-						-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-			147 3			Y	-0-						-0-
CANYON RANCH										WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		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-
CANYON RANCH										WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-			218 3			Y	-0-						-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-			221 3			Y	-0-						-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-			221 3			Y	-0-						-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-			201 3			Y	-0-						-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-			206 3			Y	-0-						-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-			201 3			Y	-0-						-0-
CANYON RANCH										WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5944 - 6047	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-			204 3			Y	-0-						-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-			204 3			Y	-0-						-0-
08		217 N	204	-0-	-13	-0-			204 3			Y	-0-						-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-			212 3			Y	-0-						-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-			212 3			Y	-0-						-0-
11		210 N	189	-0-	-21	-0-			189 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		1560 N	1464	-0-	-96	-0-			1464 3			N	-0-						-0-
07		1519 N	1456	-0-	-63	-0-			1456 3			N	-0-						-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-			1733 3			N	-0-						-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-			1559 3			N	-0-						-0-
10		1457 N	1364	-0-	-93	-0-			1364 3			N	-0-						-0-
11		1680 N	1109	-0-	-571	-0-			1109 3			N	-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN)													CNTY: EDWARDS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
WHEAT -109-														
WELL #: 1														
RRCID -> 181672														
COMPL. DATE 02/22/2001														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 5700 - 5871														
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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-			-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-			-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			-0-
HILL -86-														
WELL #: 1														
RRCID -> 182819														
COMPL. DATE 02/23/2001														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 6270 - 6310														
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	450 N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
HENRY PETROLEUM LLC														
HILL, FRANCIS -85-														
WELL #: 1														
RRCID -> 056796														
COMPL. DATE 09/22/1973														
TOTAL DEPTH 6572														
PERF. N/A														
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCIS -89-														
WELL #: 1														
RRCID -> 060823														
COMPL. DATE 10/04/1973														
TOTAL DEPTH 6800														
PERF. N/A														
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	598	-0-	-602	-0-	598	2			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			-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-
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			-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-

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC WHEAT										//CONT.// 32519 500 //CONT.// 378641 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
										RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5213 - 5308			
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-	
07	341 N	337	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-	
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-	
09	360 N	302	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
11	360 N	232	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-	
HILL, FRANCES -85-					WELL #: 2		RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6194 - 6232						
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-	
07	868 N	721	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-	
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-	
09	840 N	719	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-	
10	713 N	627	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-	
11	930 N	426	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-	
WHEAT "108"					WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6440 - 6479						
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-	
07	868 N	749	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-	
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-	
09	960 N	744	-0-	-0-	-216	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-	
10	744 N	704	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-	
11	960 N	556	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-	
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-					433771 WELL #: 2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A						
06	600 N	515	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					1	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1	
08	620 N	528	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1	
09	510 N	478	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					1	
10	527 N	403	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					1	
11	510 N	486	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					1	
COX -84-					WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
06	300 N	233	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3	
07	310 N	179	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					3	
08	403 N	162	-0-	-0-	-241	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					3	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					3	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					3	
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	-0-					3	
HILL, FRANCES -68-					WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A						
06	600 N	564	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	Y	-0-					-0-	
08	589 N	500	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-	
10	620 N	423	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-	
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-														CNTY: EDWARDS	
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 433771															
WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2310 X	2292	-0-	-18	-0-	71	1	2221	2	Y	-0-			21	
07	2387 X	2302	-0-	-85	-0-	74	1	2228	2	Y	-0-			21	
08	2387 X	2039	-0-	-348	-0-	64	1	1975	2	Y	-0-			21	
09	2310 X	1692	-0-	-618	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-			21	
10	2356 X	295	-0-	-2061	-0-	9	1	286	2	Y	-0-			21	
*11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	2	Y	-0-			21	
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412															
06	1650 N	1131	-0-	-519	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-			8	
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-			8	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-			8	
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	-0-			8	
10	1550 N	1107	-0-	-443	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-			8	
11	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-			8	
TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385															
06	3780 X	2182	-0-	-1598	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-			28	
07	3906 X	385	-0-	-3521	-0-	12	1	373	2	Y	-0-			28	
08	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	117	1	3550	2	Y	-0-			28	
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	135	1	4425	2	Y	-0-			28	
10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	Y	-0-			28	
*11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	115	1	4205	2	Y	-0-			28	
TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
06	2010 X	1278	-0-	-732	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-			14	
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-			14	
08	2077 X	2000	-0-	-77	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-			14	
09	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-			14	
10	2418 X	1890	-0-	-528	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-			14	
11	2340 X	670	-0-	-1670	-0-	18	1	652	2	Y	-0-			14	
COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A															
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-			14	
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-			14	
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	-0-			14	
09	2160 N	2130	-0-	-30	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-			14	
10	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-			14	
11	2220 N	2090	-0-	-130	-0-	56	1	2034	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	1020 N	838	-0-	-182	-0-	26	1	812	2	Y	-0-			5	
07	1054 N	865	-0-	-189	-0-	28	1	837	2	Y	-0-			5	
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-			5	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-			5	
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-			5	
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	2	Y	-0-			5	

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-															//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771 WELL #: 5															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: EDWARDS																													
															RRCID -> 056014															COMPL. DATE 08/07/1973															TOTAL DEPTH 6790															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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	126	2	Y		-0-						-0-																																																																			
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	134	2	Y		-0-						-0-																																																																			
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	125	2	Y		-0-						-0-																																																																			
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		3	1	105	2	Y		-0-						-0-																																																																			
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	-0-	-0-		2	1	77	2	Y		-0-						-0-																																																																			
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		3	1	109	2	Y		-0-						-0-																																																																			
COX, L. L. -84-															WELL #: 6															RRCID -> 068482															COMPL. DATE 09/07/1976															TOTAL DEPTH 6600															PERF. N/A														
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		10	2			Y		-0-						-0-																																																																			
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y		-0-						-0-																																																																			
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			Y		-0-						-0-																																																																			
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		7	2			Y		-0-						-0-																																																																			
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																																																			
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	3162	2	Y		-0-						28																																																																			
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	3528	2	Y		-0-						28																																																																			
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	-0-	-0-		103	1	3151	2	Y		-0-						28																																																																			
09	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	-0-	-0-		93	1	3072	2	Y		-0-						28																																																																			
10	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-		75	1	2433	2	Y		-0-						28																																																																			
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	-0-	-0-		85	1	3075	2	Y		-0-						28																																																																			
HILL, FRANCES "85"															WELL #: 6															RRCID -> 148187															COMPL. DATE 01/20/1994															TOTAL DEPTH 6400															PERF. 6044 - 6098														
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	-0-	-0-		17	1	542	2	Y		-0-						1																																																																			
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	-0-	-0-		17	1	510	2	Y		-0-						1																																																																			
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		18	1	559	2	Y		-0-						1																																																																			
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	-0-	-0-		13	1	438	2	Y		-0-						1																																																																			
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		15	1	481	2	Y		-0-						1																																																																			
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	609	2	Y		-0-						1																																																																			
TEXAS A & M "69"															WELL #: 2															RRCID -> 177405															COMPL. DATE 01/22/2000															TOTAL DEPTH 6980															PERF. 6140 - 6382														
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	-0-	-0-		35	1	1082	2	Y		-0-						12																																																																			
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1242	2	Y		-0-						12																																																																			
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		37	1	1124	2	Y		-0-						12																																																																			
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	-0-	-0-		26	1	866	2	Y		-0-						12																																																																			
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	-0-	-0-		29	1	953	2	Y		-0-						12																																																																			
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1170	2	Y		-0-						12																																																																			
PETEX HILL -68-															659782 WELL #: 1 L															RRCID -> 063705															COMPL. DATE 09/17/1975															TOTAL DEPTH 6540															PERF. 6308 - 6540														
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1555	2			N		-0-						-0-																																																																			
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1787	2			N		-0-						-0-																																																																			
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1764	2			N		-0-						-0-																																																																			
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1857	2			N		-0-						-0-																																																																			
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		1780	2			N		-0-						-0-																																																																			
11	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	-0-	-0-		1033	2			N		-0-						-0-																																																																			

FRANCES HILL (PENN)										32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX										659782											
WHEAT -109-										WELL #:		1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800		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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					-0-		
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2				N	-0-					-0-		
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-					-0-		
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	594	2				N	-0-					-0-		
10	620 N	373	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-					-0-		
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					-0-		
HILL -86-										WELL #:		2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 6118 - 6245	
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-		
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					-0-		
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-					-0-		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					-0-		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-		
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					-0-		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC										730462											
EPPS, HATTIE "D"										WELL #:		1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
06	2340 N	1177	-0-	-1163	-0-	-0-	-0-	321	1	856	2		N	-0-					-0-		
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1017	2		N	-0-					-0-		
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	985	2		N	-0-					-0-		
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2		N	-0-					-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	-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	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-		
FRANCES HILL (PENN, LOWER)										32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY										328780											
RANDEE FAGAN 24										WELL #:		1		RRCID -> 214388		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6960 - 7038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
HOLMAN 25										WELL #:		1		RRCID -> 214576		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 6976 - 7046	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	6	8			7		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	6			-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-		

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC			378641		2		RRCID -> 159920				COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6656 - 6684					
HILL, FRANCES -67-			WELL #:		2															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2			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-	
HILL, FRANCES -66-			WELL #:		2		RRCID -> 160065				COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6619 - 6832					
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-					-0-	
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-	
08	310	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-	
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-					-0-	
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-					-0-	
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	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-						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-	
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832		2H		RRCID -> 265909				COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 7595 - 7605					
MAYFIELD "A"			WELL #:		2H															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771		1		RRCID -> 176803				COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 6268 - 6654					
TEXAS A & M -63-			WELL #:		1															
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-						13	
07	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	-0-	53	1	1581	2	Y	-0-						13	
08	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	-0-	32	1	995	2	Y	-0-						13	
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	Y	-0-						13	
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-						13	
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	Y	-0-						13	
THOMPSON, J. CLEO			855610		1		RRCID -> 171797				COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068					
HOLMAN-FAGAN 44			WELL #:		1															
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-					-0-	
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-					-0-	
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-					-0-	
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2				N	-0-					-0-	
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	-0-	575	2				N	-0-					-0-	
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2				N	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														
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
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-		26	2				N	-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	2				N	-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-		26	2				N	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2				N	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	2				N	-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC														
TURNNEY														
WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730														
06	420	N	414	-0-	-6	-0-		414	3				N	-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-		409	3				N	-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-		414	3				N	-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-		418	3				N	-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-		357	3				N	-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-		282	3				N	-0-

HILL														
WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635														
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-		524	3				N	-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-		568	3				N	-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-		568	3				N	-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-		450	3				N	-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-		387	3				N	-0-
11	540	N	329	-0-	-211	-0-		329	3				N	-0-

REVEILLE														
WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714														
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-		1459	3				N	-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	3				N	-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		1582	3				N	-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		1539	3	7	9		N	-0-
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-		1334	3	7	9		N	-0-
11	1530	N	955	-0-	-575	-0-		955	3				N	-0-

SPIRIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897														
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		2246	3				N	-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		2111	3				N	-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		2395	3				N	-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	3				N	-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	3				N	-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3				N	-0-

REVEILLE														
WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069														
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-		1463	3				N	-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-		1380	3				N	-0-
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-		1385	3				N	-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-		1426	3				N	-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-		1245	3				N	-0-
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-		874	3				N	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC				//CONT.// 870379												
HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6876 - 6915				
M O	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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	122	9	N	111			148
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5			153
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6			159
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	190	3	14	9	N	13			172
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4	176	1	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-

SPIRIT				WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6830 - 7086				
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			78
07	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	1985	3	12	9	N	11			89
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	3	7	9	N	6			95
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	3	17	9	N	15			110
10	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			110
11	2100 N	1319	-0-	-781	-0-	-0-	-0-	1293	3	26	9	N	24	94	1	40

HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6879 - 7102				
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	540 N	225	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

HULLABALOO				WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6900 - 6909				
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	496 N	392	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6958 - 7003				
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2			20
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			20
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			20
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			20
10	899 N	760	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			20
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			20

HOLMAN-FAGAN				WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7069 - 7094				
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07	775 N	601	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
11	720 N	401	-0-	-319	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN				WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6876				
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	831	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	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	5340 X	4673	-0-	-667	-0-		4673 3			N	-0-					35
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-		4967 3			N	-0-					35
08	5115 X	4964	-0-	-151	-0-		4964 3			N	-0-	12	7			23
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-		5058 3			N	-0-					23
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-		5595 3			N	-0-					23
*11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		5015 3			N	-0-					23
HOLMAN-FAGAN				WELL #:		2401	RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7142 - 7160			
06	2580 N	2172	-0-	-408	-0-		2172 3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2132	-0-	-286	-0-		2132 3			N	-0-					-0-
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-		2142 3			N	-0-					-0-
09	2160 N	2008	-0-	-152	-0-		2008 3			N	-0-					-0-
10	2139 N	2006	-0-	-133	-0-		2006 3			N	-0-					-0-
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352 3			N	-0-					-0-
FRED WOODHAM (BRACERO-T)				32815 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY DUBE				843153												
				WELL #:		3 T	RRCID -> 111690		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2905 - 2909			
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-
FRED WOODHAM (DEL MONTE C)				32815 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY DUBE				843153												
				WELL #:		3 C	RRCID -> 111691		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2780 - 2782			
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-
GAS-X, S, (WALES)				34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CSL EXPLORATION, LP MORRILL				191804												
				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 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6286 - 6327			
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-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
OMEGA ENERGY, LLC				622657											
MORRILL				WELL #:	1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF.	4172 -	4203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
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					
EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042											
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-			-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-
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500											
WALL, M. BLANCHE				WELL #:	2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7405 -	7432	
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-
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	6000 X	5795	-0-	-205	-0-	5795	3				N	-0-			-0-
07	6200 X	5503	-0-	-697	-0-	5503	3				N	-0-			-0-
08	6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3				N	-0-			-0-
09	5910 X	5828	-0-	-82	-0-	5828	3				N	-0-			-0-
10	6107 X	5250	-0-	-857	-0-	5250	3				N	-0-			-0-
11	5790 X	5160	-0-	-630	-0-	5160	3				N	-0-			-0-
CMAJDALKA 59				WELL #:	2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8646 -	8796	
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3				N	-0-			-0-
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3				N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-			-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3				N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)												CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
COMSTOCK ENERGY, LLC												//CONT.// 34593 080							
BARR 59												//CONT.// 170037							
												WELL #: 1H RRCID -> 233815							
												COMPL. DATE 01/10/2008							
												TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-	
HILCORP ENERGY COMPANY												386310							
DAVIS												WELL #: 3001							
												RRCID -> 196289							
												COMPL. DATE 07/01/2005							
												TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738							
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	-0-	791	1	2055	2	N	-0-					-0-	
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	-0-	828	1	2085	2	N	-0-					-0-	
08	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	-0-	979	1	1827	2	N	-0-					-0-	
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	-0-	1260	1	1669	2	N	-0-					-0-	
10	3100	X	2169	-0-	-931	-0-	-0-	834	1	1335	2	N	-0-					-0-	
11	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	-0-	963	1	1602	2	N	-0-					-0-	
FIVE C RANCH												WELL #: 6301							
												RRCID -> 207228							
												COMPL. DATE 01/13/2005							
												TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691							
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	-0-	665	1	1727	2	N	-0-					-0-	
07	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	-0-	651	1	1639	2	N	-0-					-0-	
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	942	1	1760	2	N	-0-					-0-	
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	1539	2	N	-0-					-0-	
10	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	-0-	855	1	1368	2	N	-0-					-0-	
11	2610	X	2366	-0-	-244	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-	
DAVIS												WELL #: 7701							
												RRCID -> 207230							
												COMPL. DATE 01/22/2005							
												TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260							
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	N	-0-					-0-	
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	973	2	N	-0-					-0-	
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	485	1	905	2	N	-0-					-0-	
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	-0-	491	1	651	2	N	-0-					-0-	
10	1364	N	902	-0-	-462	-0-	-0-	347	1	555	2	N	-0-					-0-	
11	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	-0-	390	1	650	2	N	-0-					-0-	
FIVE C RANCH												WELL #: 6302							
												RRCID -> 209676							
												COMPL. DATE 06/04/2005							
												TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730							
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-					-0-	
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	1	2726	2	N	-0-					-0-	
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	1	2331	2	N	-0-					-0-	
09	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	-0-	1456	1	1929	2	N	-0-					-0-	
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	1	2787	2	N	-0-					-0-	
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	1	2553	2	N	-0-					-0-	
SHAW												WELL #: 7101							
												RRCID -> 211918							
												COMPL. DATE 09/20/2001							
												TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733							
06	4410	X	3201	-0-	-1209	-0-	-0-	890	1	2311	2	N	-0-					-0-	
07	4557	X	3019	-0-	-1538	-0-	-0-	858	1	2161	2	N	-0-					-0-	
08	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	-0-	888	1	1657	2	N	-0-					-0-	
09	3510	X	368	-0-	-3142	-0-	-0-	158	1	210	2	N	-0-					-0-	
10	3627	X	838	-0-	-2789	-0-	-0-	322	1	516	2	N	-0-					-0-	
11	3210	X	187	-0-	-3023	-0-	-0-	70	1	117	2	N	-0-					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)													CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAVIS														
//CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284														
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	2	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIVE C RANCH														
WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594														
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	231	1	431	2	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	336	1	538	2	N	-0-			-0-
11	630 N	543	-0-	-87	-0-	204	1	339	2	N	-0-			-0-

SHAW														
WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525														
06	630 N	328	-0-	-302	-0-	91	1	237	2	N	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	91	1	229	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	654	-0-	-927	-0-	228	1	426	2	N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	213	1	282	2	N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	326	1	522	2	N	-0-			-0-
11	630 N	381	-0-	-249	-0-	143	1	238	2	N	-0-			-0-

SHAW														
WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780														
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1078	1	2799	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3910	-0-	-89	-0-	1111	1	2799	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	3995	-0-	-593	-0-	1393	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4075	-0-	-365	-0-	1753	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	3227	-0-	-1361	-0-	1241	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3865	-0-	-5	-0-	1450	1	2415	2	N	-0-			-0-

ROLSTON														
WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645														
06	3420 X	2615	-0-	-805	-0-	727	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2466	-0-	-727	-0-	701	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	855	1	1597	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2537	-0-	-133	-0-	1092	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1802	-0-	-957	-0-	693	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	1900	-0-	-710	-0-	713	1	1187	2	N	-0-			-0-

SHAW														
WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979														
06	750 X	593	-0-	-157	-0-	165	1	428	2	N	-0-			-0-
07	713 X	542	-0-	-171	-0-	154	1	388	2	N	-0-			-0-
08	682 X	539	-0-	-143	-0-	188	1	351	2	N	-0-			-0-
09	660 X	572	-0-	-88	-0-	246	1	326	2	N	-0-			-0-
10	682 X	580	-0-	-102	-0-	223	1	357	2	N	-0-			-0-
*11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	226	1	376	2	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)			35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.			712930										
GREER, JAMES L.			WELL #:	1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 6544	-	6666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	3970	-0-	-530	-0-	238	1	3732	2	N	-0-		-0-
07	4650 X	3751	-0-	-899	-0-	225	1	3526	2	N	-0-		-0-
08	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	246	1	3858	2	N	-0-		-0-
09	4440 X	3633	-0-	-807	-0-	218	1	3415	2	N	-0-		-0-
10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	2	N	-0-		-0-
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT		-0-

GREER			WELL #:	6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6642	-	6710
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-		-0-
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	2	N	-0-		-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-

GOOSE EGG (FRIO 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
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-

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261																			
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144																			
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
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-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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																			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
MUSKOGON 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-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		1148	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-		1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	-0-		1179	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	-0-		1136	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	-0-		1168	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	-0-		1114	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)										//CONT.//		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY										//CONT.//		596636									
BOWERMASTER										WELL #:		4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3021 - 3086	
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	1720	N	1720	-0-		-0-		-0-		1720	2			N	-0-						-0-
07	1643	N	1599	-0-		-44		-0-		1599	2			N	-0-						-0-
08	1798	N	1779	-0-		-19		-0-		1779	2			N	-0-						-0-
09	1710	N	1651	-0-		-59		-0-		1651	2			N	-0-						-0-
10	1612	N	1524	-0-		-88		-0-		1524	2			N	-0-						-0-
11	1710	N	1508	-0-		-202		-0-		1508	2			N	-0-						-0-
BOWERMASTER										WELL #:		4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801		PERF. 3044 - 3196	
06	120	N	84	-0-		-36		-0-		84	2			N	-0-						-0-
07	93	N	82	-0-		-11		-0-		82	2			N	-0-						-0-
08	93	N	74	-0-		-19		-0-		74	2			N	-0-						-0-
09	90	N	83	-0-		-7		-0-		83	2			N	-0-						-0-
10	93	N	80	-0-		-13		-0-		80	2			N	-0-						-0-
11	60	N	55	-0-		-5		-0-		55	2			N	-0-						-0-
BOWERMASTER "47 1/2"										WELL #:		4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2726 - 2932	
06	91	N	91	-0-		-0-		-0-		91	2			N	-0-						-0-
07	94	N	94	-0-		-0-		-0-		94	2			N	-0-						-0-
08	93	N	93	-0-		-0-		-0-		93	2			N	-0-						-0-
09	90	N	87	-0-		-3		-0-		87	2			N	-0-						-0-
10	93	N	93	-0-		-0-		-0-		93	2			N	-0-						-0-
11	90	N	90	-0-		-0-		-0-		90	2			N	-0-						-0-
BOWERMASTER "46"										WELL #:		4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2700 - 2750	
06	990	N	966	-0-		-24		-0-		966	2			N	-0-						-0-
07	976	N	976	-0-		-0-		-0-		976	2			N	-0-						-0-
08	979	N	979	-0-		-0-		-0-		979	2			N	-0-						-0-
09	960	N	895	-0-		-65		-0-		895	2			N	-0-						-0-
10	965	N	965	-0-		-0-		-0-		965	2			N	-0-						-0-
11	960	N	912	-0-		-48		-0-		912	2			N	-0-						-0-
BOWERMASTER										WELL #:		4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 2777 - 3067	
06	870	N	870	-0-		-0-		-0-		870	2			N	-0-						-0-
07	889	N	889	-0-		-0-		-0-		889	2			N	-0-						-0-
08	930	N	726	-0-		-204		-0-		726	2			N	-0-						-0-
09	870	N	699	-0-		-171		-0-		699	2			N	-0-						-0-
10	899	N	857	-0-		-42		-0-		857	2			N	-0-						-0-
*11	814	N	814	-0-		-0-		-0-		814	2			N	-0-						-0-
BOWERMASTER "46"										WELL #:		467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3000 - 3051	
06	1830	X	1711	-0-		-119		-0-		1711	2			N	-0-						-0-
07	1829	X	1749	-0-		-80		-0-		1749	2			N	-0-						-0-
08	1829	X	1739	-0-		-90		-0-		1739	2			N	-0-						-0-
09	1770	X	1637	-0-		-133		-0-		1637	2			N	-0-						-0-
10	1829	X	1705	-0-		-124		-0-		1705	2			N	-0-						-0-
11	1710	X	1592	-0-		-118		-0-		1592	2			N	-0-						-0-
BOWERMASTER										WELL #:		4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2844 - 3101	
06	2730	X	2599	-0-		-131		-0-		2599	2			N	-0-						-0-
07	2821	X	2663	-0-		-158		-0-		2663	2			N	-0-						-0-
08	2790	X	2525	-0-		-265		-0-		2525	2			N	-0-						-0-
09	2700	X	2428	-0-		-272		-0-		2428	2			N	-0-						-0-
10	2790	X	2441	-0-		-349		-0-		2441	2			N	-0-						-0-
11	2610	X	2297	-0-		-313		-0-		2297	2			N	-0-						-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
PATTERSON		WELL #:	3202	RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2362 - 3474
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	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-	-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-	-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-	-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #:		4757	RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 2754 - 3067
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-	-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2		N	-0-	-0-
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-	-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #:		4758	RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2679 - 2936
06	1260 X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2		N	-0-	-0-
07	1302 X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2		N	-0-	-0-
08	1271 X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2		N	-0-	-0-
09	1230 X	981	-0-	-249	-0-	981	2		N	-0-	-0-
10	1271 X	919	-0-	-352	-0-	919	2		N	-0-	-0-
11	1200 X	704	-0-	-496	-0-	704	2		N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #:		1601	RRCID ->	258666	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3060 - 3190
06	120 X	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-	-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-
10	186 X	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	-0-
11	180 X	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #:		1501	RRCID ->	264382	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3013 - 3620
06	360 X	292	-0-	-68	-0-	292	2		N	-0-	-0-
07	372 X	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-	-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
09	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-
10	372 X	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-	-0-
11	360 X	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #:		10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2748 - 3274
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #:		3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2440 - 2913
06	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829	2		N	-0-	-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	-0-
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-	-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2		N	-0-	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)				//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				//CONT.//	596636												
HYDE				WELL #:	D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	3656	-	3674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1350 X	1261	-0-	-89	-0-			1261	2			N	-0-				-0-
07	1395 X	1246	-0-	-149	-0-			1246	2			N	-0-				-0-
08	1395 X	1183	-0-	-212	-0-			1183	2			N	-0-				-0-
09	1290 X	1072	-0-	-218	-0-			1072	2			N	-0-				-0-
10	1333 X	1056	-0-	-277	-0-			1056	2			N	-0-				-0-
11	1260 X	972	-0-	-288	-0-			972	2			N	-0-				-0-

HYDE				WELL #:	6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL	DEPTH	4415	PERF.	2811	-	2917	
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			1045	2			N	-0-				-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-			1053	2			N	-0-				-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			1044	2			N	-0-				-0-
09	840 N	812	-0-	-28	-0-			812	2			N	-0-				-0-
10	868 N	784	-0-	-84	-0-			784	2			N	-0-				-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			1049	2			N	-0-				-0-

PATTERSON				WELL #:	3206	RRCID ->	272737	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	4520	PERF.	2734	-	3328	
06	180 X	121	-0-	-59	-0-			121	2			N	-0-				-0-
07	186 X	121	-0-	-65	-0-			121	2			N	-0-				-0-
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-			133	2			N	-0-				-0-
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-			142	2			N	-0-				-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-			151	2			N	-0-				-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-			166	2			N	-0-				-0-

PATTERSON				WELL #:	1504	RRCID ->	272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL	DEPTH	4473	PERF.	2965	-	4473	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-			257	2			N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-			251	2			N	-0-				-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-			252	2			N	-0-				-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-			246	2			N	-0-				-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-			259	2			N	-0-				-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-			252	2			N	-0-				-0-

PATTERSON				WELL #:	1604	RRCID ->	279081	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL	DEPTH	3803	PERF.	2970	-	3197	
06	570 X	477	-0-	-93	-0-			477	2			N	-0-				-0-
07	589 X	532	-0-	-57	-0-			532	2			N	-0-				-0-
08	589 X	423	-0-	-166	-0-			423	2			N	-0-				-0-
09	540 X	443	-0-	-97	-0-			443	2			N	-0-				-0-
10	527 X	392	-0-	-135	-0-			392	2			N	-0-				-0-
11	510 X	358	-0-	-152	-0-			358	2			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)														
KIRKWOOD & MORGAN, INC.														
HAGIST RANCH														
37997 498					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
469710					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 1					RRCID -> 000267					COMPL. DATE 01/08/1957				
TOTAL DEPTH 6730					PERF. 6622 - 6629									
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	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)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
ACKER														
37997 700					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
268602					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 1					RRCID -> 099939					COMPL. DATE 01/27/1982				
TOTAL DEPTH 11005					PERF. 7456 - 7466									
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
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
ACKER UNIT														
37997 737					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
268602					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 4					RRCID -> 210339					COMPL. DATE 05/15/2005				
TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8230 - 8236									
06	720 #	359	-0-	-361	-0-	359	2		N	-0-				27
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-				27
08	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-				27
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				27
10	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-				27
*11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				27
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
ACKER UNIT NO. 3														
37997 775					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
268602					CNTY: MCMULLEN									
WELL #: 3					RRCID -> 133548					COMPL. DATE 12/29/1989				
TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8438 - 8451									
06	12630 #	11347	-0-	-1283	-0-	11242	2	105	9	N	95	187	1	83
07	14194	14194	-0-	-0-	-0-	14080	2	114	9	N	104			187
08	12896 #	12247	-0-	-649	-0-	12100	2	147	9	N	134	179	1	142
09	13932	13932	-0-	-0-	-0-	13676	2	256	9	N	233	188	1	187
10	13144	12811	-0-	-333	-0-	12670	2	141	9	N	128	188	1	127
11	12720	12723	-0-	3	3	12560	2	163	9	N	148			275
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)														
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C.														
GORDON, ROBERT K.														
37997 800					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
919912					CNTY: MCMULLEN									
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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-
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911									
HAMMOND, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345		PERF. N/A	
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-
HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)		39591 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
THREE ARROW OPERATING COMPANY		857419									
FOXY MARGIE		WELL #: 1		RRCID -> 155660		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2111 - 2120	
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-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						227
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						226
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
DONNELL				WELL #:	1	RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.15234 - 15532					
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	AMT	CODE	BALANCE
06	3030 X	1833	-0-	-1197	-0-			1573	3	260	9	N	236	4	0	2	333
07	2387 X	1772	-0-	-615	-0-			1554	3	218	9	N	198	9	0	358	160
08	2387 X	1649	-0-	-738	-0-			1475	3	174	9	N	158	4	8		138
09	2310 X	1597	-0-	-713	-0-			1332	3	265	9	N	241	156	1	2	221
10	1922 X	1544	-0-	-378	-0-			1356	3	188	9	N	171	176	1		216
11	1830 X	1256	-0-	-574	-0-			1197	3	35	4	N	22				238
								24	9								

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	1H	RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL	DEPTH 11609	PERF.11605 - 14915					
06	9510 X	9358	-0-	-152	-0-			9358	3			N	-0-				-0-
07	9827 X	7648	-0-	-2179	-0-			7648	3			N	-0-				-0-
08	9703 X	8302	-0-	-1401	-0-			8302	3			N	-0-				-0-
09	9360 X	8729	-0-	-631	-0-			8729	3			N	-0-				-0-
10	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-			9744	3			N	-0-				-0-
11	9360 X	9107	-0-	-253	-0-			9106	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	10893 X	10529	-0-	-364	-0-			10500	3	29	9	N	26	176	1		55
07	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-			10660	3	22	9	N	20				75
08	10261 X	6026	-0-	-4235	-0-			6020	3	6	9	N	5				80
09	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-			10567	3	19	9	N	17				97
10	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-			11714	3	160	9	N	145				242
*11	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-			10484	3	10	4	N	25				267
								28	9								

DORA MARTIN A				WELL #:	1	RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11099 - 15340					
06	15240 X	15046	-0-	-194	-0-			15046	3			Y	-0-				-0-
07	15748 X	14364	-0-	-1384	-0-			14364	3			Y	-0-				-0-
08	15748 X	12645	-0-	-3103	-0-			1	1	12644	3	Y	-0-				-0-
09	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-			15979	3			Y	-0-				-0-
10	15624 X	15120	-0-	-504	-0-			15120	3			Y	-0-				-0-
11	15060 X	11967	-0-	-3093	-0-			11967	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	1	1	8		189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				189
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				181

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	2H	RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL	DEPTH 11809	PERF.11649 - 15940					
06	11700 X	9932	-0-	-1768	-0-			9932	3			N	-0-				-0-
07	11284 X	10377	-0-	-907	-0-			10377	3			N	-0-				-0-
08	11253 X	9601	-0-	-1652	-0-			9601	3			N	-0-				-0-
09	10140 X	9967	-0-	-173	-0-			9967	3			N	-0-				-0-
10	10261 X	10233	-0-	-28	-0-			10233	3			N	-0-				-0-
11	10050 X	9409	-0-	-641	-0-			9409	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																	
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	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-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	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165
07	4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	-0-	1941	3	127	9	N	115	2	0	189	1	89
08	4371 X	2023	-0-	-2348	-0-	-0-	1904	3	119	9	N	108					197
09	4230 X	2145	-0-	-2085	-0-	-0-	1968	3	177	9	N	161	189	1			169
10	2790 X	2022	-0-	-768	-0-	-0-	1899	3	123	9	N	112	187	1			94
11	2460 X	1941	-0-	-519	-0-	-0-	1804	3	17	4	N	109	1	0			202
							120	9									
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302																	
06	9630 X	6606	-0-	-3024	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	6540	-0-	-3287	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	7626 X	5858	-0-	-1768	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6750 X	6399	-0-	-351	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
10	6882 X	6278	-0-	-604	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
11	6600 X	5959	-0-	-641	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316																	
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1			512
							120	4	629	9							
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3513	2	Y	443	610	1			345
							124	4	487	9							
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	Y	298	448	1			195
							96	4	328	9							
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3871	2	Y	344	368	1			171
							196	4	378	9							
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	Y	270	310	1			131
							210	4	297	9							
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2449	2	Y	604	290	1			445
							159	4	664	9							
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610																	
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
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	5994 X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	218
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5587	3	31	4	N	163	5	0	205
08	5735 X	5463	-0-	-272	-0-	5273	3	28	4	N	147	187	1	165
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5483	3	30	4	N	199	177	1	187
10	5735 X	5135	-0-	-600	-0-	4894	3	25	4	N	196	1	0	205
*11	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5712	3	30	4	N	188	2	0	212
						200	9							
						179	9							
						162	9							
						219	9							
						216	9							
						207	9							
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
06	10470 X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-			52
07	10695 X	8319	-0-	-2376	-0-	8319	3			Y	-0-			52
08	10695 X	8271	-0-	-2424	-0-	8271	3			Y	-0-			52
09	9690 X	9108	-0-	-582	-0-	9088	3	20	9	Y	18			70
10	9672 X	8940	-0-	-732	-0-	8940	3			Y	-0-			70
11	8970 X	8865	-0-	-105	-0-	8865	3			Y	-0-			70
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
06	22110 X	21346	-0-	-764	-0-	21346	3			Y	-0-			47
07	22723 X	21560	-0-	-1163	-0-	21560	3			Y	-0-			47
08	22413 X	19214	-0-	-3199	-0-	19214	3			Y	-0-			47
09	21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	21881	3	20	9	Y	18			65
10	22134 X	21315	-0-	-819	-0-	21315	3			Y	-0-			65
11	21360 X	20298	-0-	-1062	-0-	20295	3	3	4	Y	-0-			65
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
06	11700 X	10787	-0-	-913	-0-	10787	3			N	-0-			240
07	11842 X	10100	-0-	-1742	-0-	10100	3			N	-0-			240
08	11439 X	9260	-0-	-2179	-0-	9258	3	2	9	N	2			242
09	11010 X	8824	-0-	-2186	-0-	8818	3	6	9	N	5			247
10	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12275	3	14	9	N	13			260
*11	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11161	3	6	4	N	-0-			260
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS														
WELL #: 4H RRCID -> 254479														
COMPL. DATE 10/13/2009														
TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
CNTY: LA SALLE														
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
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8152	3	19	4	N	150	25	0	175 1
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	165	9	7908	3	31	4	179	74	0
08	7688 X	7659	-0-	-29	-0-	197	9	7507	3	28	4	113	8	0
09	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	124	9	7967	3	30	4	132	3	0
10	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	145	9	7926	3	28	4	139	12	0
*11	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	153	9	7534	3	30	4	146	17	0
						161	9							191
STS B														
WELL #: 1H RRCID -> 254484														
COMPL. DATE 10/26/2009														
TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
06	7500 X	7391	-0-	-109	-0-	4176	3	1983	4	N	1120	6	0	850 1
07	7967 X	5576	-0-	-2391	-0-	1232	9	4245	3	891	4	400	17	0
08	7967 X	5335	-0-	-2632	-0-	440	9	3575	3	802	4	871	2	0
09	7710 X	5732	-0-	-1978	-0-	958	9	4494	3	1001	4	215	1	0
10	7626 X	5827	-0-	-1799	-0-	237	9	4244	3	864	4	654	3	0
11	7380 X	5436	-0-	-1944	-0-	719	9	4052	3	811	4	521	4	0
						573	9							376 1
MARTIN, DORA														
WELL #: 2H RRCID -> 254843														
COMPL. DATE 03/23/2010														
TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-			-0-
07	8618 X	8117	-0-	-501	-0-	8117	3			N	-0-			-0-
08	8618 X	7849	-0-	-769	-0-	7849	3			N	-0-			-0-
09	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-			-0-
10	8618 X	8373	-0-	-245	-0-	8373	3			N	-0-			-0-
11	8340 X	6245	-0-	-2095	-0-	6245	3			N	-0-			-0-
DONNELL 457														
WELL #: 1H RRCID -> 255036														
COMPL. DATE 07/31/2010														
TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	661	1	2167	3	N	496	373	1	208
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	5	4	546	9					
08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	705	1	2500	3	N	397	357	1	248
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	10	4	437	9					
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	553	1	2596	3	N	311	352	1	207
*11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	20	4	342	9					
						626	1	3023	3	N	461	1	0	518 1
						7	4	507	9			2	8	147
						713	1	2148	3	N	461	5	0	355 1
						36	4	507	9					248
						538	1	2356	3	N	431	6	0	513 1
						23	4	474	9					160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596															
STOREY 151				WELL #:	2H	RRCID	-> 255180	COMPL.	DATE 05/25/2010	TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11230	- 15413							
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	7050 X	2526	-0-	-4524	-0-	37	1	2177	2	N	229	176	1	256						
						60	4	252	9											
07	7050 X	3216	-0-	-3834	-0-	47	1	2797	2	N	285	354	1	187						
						58	4	314	9											
08	3658 X	2394	-0-	-1264	-0-	32	1	2005	2	N	281	346	1	122						
						48	4	309	9											
09	3540 X	3076	-0-	-464	-0-	34	1	2533	2	N	335	184	1	273						
						140	4	369	9											
10	3658 X	2786	-0-	-872	-0-	38	1	2291	2	N	284	350	1	207						
						145	4	312	9											
11	3120 X	1247	-0-	-1873	-0-	20	1	1013	2	N	124	189	1	142						
						78	4	136	9											

BROWN-TRUSTS				WELL #:	1H	RRCID	-> 255434	COMPL.	DATE 03/28/2009	TOTAL	DEPTH 11239	PERF.11315	- 14732							
06	8850 X	8525	-0-	-325	-0-	8230	3	30	4	N	241			389						
						265	9													
07	9145 X	8848	-0-	-297	-0-	8530	3	31	4	N	261	363	1	287						
						287	9													
08	9145 X	7241	-0-	-1904	-0-	7030	3	25	4	N	169	186	1	270						
						186	9													
09	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8933	3	289	9	N	263	178	1	355						
10	8928 X	8714	-0-	-214	-0-	8397	3	317	9	N	288	358	1	285						
11	8550 X	8255	-0-	-295	-0-	7734	3	55	4	N	424	355	1	354						
						466	9													

DONNELL ET AL				WELL #:	5H	RRCID	-> 255452	COMPL.	DATE 11/15/2009	TOTAL	DEPTH 14815	PERF.14715	- 11754							
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1431	3	77	9	N	70	7	0	337						
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	895	3	81	9	N	74	14	0	397						
08	2542 N	1462	-0-	-1080	-0-	1356	3	106	9	N	96	2	0	314			175	1		
												2	8							
09	1500 N	336	-0-	-1164	-0-	319	3	17	9	N	15	1	0	328						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	190	1	220						
11	1410 N	23	-0-	-1387	-0-	23	4			N	-0-			220						

PIELOP, CAROLINE				WELL #:	1H	RRCID	-> 255733	COMPL.	DATE 11/04/2009	TOTAL	DEPTH 11385	PERF.11667	- 15997							
06	25560 X	25005	-0-	-555	-0-	25005	3			N	-0-			94						
07	26350 X	24587	-0-	-1763	-0-	24587	3			N	-0-			94						
08	26443 X	22768	-0-	-3675	-0-	22768	3			N	-0-			94						
09	25590 X	25326	-0-	-264	-0-	25326	3			N	-0-			94						
10	26443 X	24906	-0-	-1537	-0-	24906	3			N	-0-			94						
11	25020 X	24256	-0-	-764	-0-	24252	3	4	4	N	-0-			94						

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	3H	RRCID	-> 255994	COMPL.	DATE 10/13/2009	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.11446	- 15850							
06	17220 X	16680	-0-	-540	-0-	16680	3			N	-0-			-0-						
07	17732 X	15175	-0-	-2557	-0-	15175	3			N	-0-			-0-						
08	17918 X	13918	-0-	-4000	-0-	13918	3			N	-0-			-0-						
09	17340 X	16122	-0-	-1218	-0-	16122	3			N	-0-			-0-						
10	17918 X	16459	-0-	-1459	-0-	16459	3			N	-0-			-0-						
11	16680 X	15320	-0-	-1360	-0-	15319	3	1	4	N	-0-			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
DONNELL 1077															
WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE			BALANCE
06	5430 X	3779	-0-	-1651	-0-	3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3734	3	254	9	N	231	33	0	182	1
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4756	3	213	9	N	194	4	0		
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4551	3	177	9	N	161	1	0	339	1
												2	8		
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3694	3	160	9	N	145	5	0		242
11	3600 X	867	-0-	-2733	-0-	857	3	8	4	N	2	2	0		242
						2	9								
MARTIN, DORA															
WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
06	13350 X	12389	-0-	-961	-0-	12389	3			N	-0-				-0-
07	13578 X	12078	-0-	-1500	-0-	12078	3			N	-0-				-0-
08	13454 X	11169	-0-	-2285	-0-	11169	3			N	-0-				-0-
09	12780 X	10878	-0-	-1902	-0-	10878	3			N	-0-				-0-
10	13113 X	11880	-0-	-1233	-0-	11880	3			N	-0-				-0-
11	12390 X	9993	-0-	-2397	-0-	9993	3			N	-0-				-0-
LOWE															
WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195															
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8
07	6665 X	6409	-0-	-256	-0-	6105	3	304	9	N	276	94	0	176	1
08	6386 X	5773	-0-	-613	-0-	5638	3	135	9	N	123	10	0	358	1
09	6420 X	6414	-0-	-6	-0-	6220	3	194	9	N	176	4	0	179	1
10	6634 X	6221	-0-	-413	-0-	5882	3	339	9	N	308	14	0	180	1
11	6420 X	5896	-0-	-524	-0-	5618	3	34	4	N	222	19	0	186	1
						244	9								
LOWE															
WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468															
06	6570 X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	4	0	177	1
07	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6371	3	176	9	N	160	10	0	118	1
												2	8		
08	6355 X	5734	-0-	-621	-0-	5601	3	133	9	N	121	1	0	193	1
												2	8		
09	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6128	3	199	9	N	181	179	1	3	8
10	6355 X	6187	-0-	-168	-0-	5893	3	294	9	N	267	2	0	187	1
11	6210 X	5901	-0-	-309	-0-	5612	3	56	4	N	212	3	0	186	1
						233	9								
MARTIN UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943															
06	15120 X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-				-0-
07	15624 X	13357	-0-	-2267	-0-	13357	3			N	-0-				-0-
08	15717 X	12388	-0-	-3329	-0-	12388	3			N	-0-				-0-
09	15210 X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	3			N	-0-				-0-
10	15717 X	14318	-0-	-1399	-0-	14318	3			N	-0-				-0-
11	14970 X	13109	-0-	-1861	-0-	13108	3	1	4	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
BROWN-TRUSTS															
WELL #: 2H RRCID -> 257681															
COMPL. DATE 05/19/2010															
TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-				148
07	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11482	3	4	9	N	4				152
08	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7883	3	259	9	N	235	8	0	328	51
09	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8234	3	527	9	N	479	3	0	171	356
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7162	3	400	9	N	364	11	0	541	168
*11	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6561	3	61	4	N	407	14	0	373	188
						448	9								
MARTIN, DORA															
WELL #: 5H RRCID -> 257862															
COMPL. DATE 06/22/2010															
TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222															
06	9450 X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3			N	-0-				-0-
07	9765 X	7802	-0-	-1963	-0-	7802	3			N	-0-				-0-
08	9641 X	8544	-0-	-1097	-0-	8544	3			N	-0-				-0-
09	9330 X	8238	-0-	-1092	-0-	8238	3			N	-0-				-0-
10	9610 X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	3			N	-0-				-0-
11	9270 X	7211	-0-	-2059	-0-	7211	3			N	-0-				-0-
MARTIN UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 257955															
COMPL. DATE 04/26/2010															
TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859															
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-				-0-
07	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3			N	-0-				-0-
08	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-				-0-
09	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	3			N	-0-				-0-
10	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	3			N	-0-				-0-
*11	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	3			N	-0-				-0-
STOREY 267															
WELL #: 3H RRCID -> 258028															
COMPL. DATE 06/05/2010															
TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758															
06	5580 X	4305	-0-	-1275	-0-	70	1	4127	2	Y	-0-				-0-
						108	4								
07	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	72	1	4278	2	Y	422	93	1		329
						112	4	464	9						
08	6324 X	4358	-0-	-1966	-0-	62	1	3880	2	Y	298	432	1		195
						88	4	328	9						
09	6120 X	5775	-0-	-345	-0-	71	1	5212	2	Y	338	365	1		168
						120	4	372	9						
10	6324 X	5529	-0-	-795	-0-	78	1	4765	2	Y	501	425	1		244
						135	4	551	9						
11	4770 X	4666	-0-	-104	-0-	86	1	4429	2	Y	-0-	244	1		-0-
						151	4								
BROWN DISTRIBUTING															
WELL #: 2H RRCID -> 258106															
COMPL. DATE 07/27/2010															
TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730															
06	14910 X	12734	-0-	-2176	-0-	12734	3			N	-0-				-0-
07	13733 X	12542	-0-	-1191	-0-	12542	3			N	-0-				-0-
08	13733 X	10937	-0-	-2796	-0-	10937	3			N	-0-				-0-
09	12990 X	12693	-0-	-297	-0-	12693	3			N	-0-				-0-
10	13423 X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	3			N	-0-				-0-
*11	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BELLAWS-MEUTH														
WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	10413 3	74 9	840 4	N	67	176 1			50
07	10633 X	10502	-0-	-131	-0-	9516 3	118 9	868 4	N	107				157
08	10633 X	10259	-0-	-374	-0-	9402 3	73 9	784 4	N	66				223
09	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	9804 3	50 9	840 4	N	45				268
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10206 3	55 9	812 4	N	50	174 1			144
11	10290 X	10027	-0-	-263	-0-	9634 3	108 9	285 4	N	98				242
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081														
06	13200 X	11632	-0-	-1568	-0-	10419 3	1063 9	150 4	N	966	8 0	1052 1		395
07	12400 X	11185	-0-	-1215	-0-	9957 3	1073 9	155 4	N	975	17 0	871 1		480
08	12400 X	7041	-0-	-5359	-0-	6326 3	587 9	128 4	N	534	2 8	693 1		320
09	12000 X	2766	-0-	-9234	-0-	2437 3	257 9	72 4	N	234	177 1			377
10	12400 X	5899	-0-	-6501	-0-	5220 3		679 9	N	617	1 0	553 1		432
11	11640 X	6014	-0-	-5626	-0-	5196 3	725 9	93 4	N	659	8 8	494 1		587
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
06	28135 X	26638	-0-	-1497	-0-	25819 3	729 9	90 4	N	663	48 0	528 1		346
07	26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	25780 3	762 9	93 4	N	693	146 0	707 1		185
08	25947 X	23160	-0-	-2787	-0-	22524 3	561 9	75 4	N	510	1 8	344 1		332
09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	26081 3	768 9	52 4	N	698	19 0	705 1		317
10	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	26807 3	765 9	62 4	N	695	8 0	734 1		242
*11	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	26526 3	756 9	141 4	N	687	34 0	528 1		353
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	3803 3	729 9	905 9	N	823	1 0	872 1		258
07	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3861 3	762 9	796 9	N	724	535 1			447
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	3612 3	768 9	749 9	N	681	715 1			413
09	4740 X	3093	-0-	-1647	-0-	2614 3	768 9	479 9	N	435	525 1			323
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	4987 3	765 9	1008 9	N	916	729 1			510
*11	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	4530 3	756 9	790 9	N	718	2 8	867 1		360
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
06	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	3874 3		391 9	N	355	6 0	368 1		263
07	4695 X	4034	-0-	-661	-0-	3695 3		339 9	N	308	14 0	183 1		374
08	4185 X	3837	-0-	-348	-0-	3514 3		323 9	N	294	2 0	381 1		285
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4036 3		277 9	N	252	1 0	191 1		345
10	4185 X	4156	-0-	-29	-0-	3757 3		399 9	N	363	3 0	377 1		328
*11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4348 3		444 9	N	404	5 0			727

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
BROWN DISTRIBUTING															
WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
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	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3			N	-0-				-0-
07	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-				-0-
08	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	3			N	-0-				-0-
09	13110 X	10140	-0-	-2970	-0-	10140	3			N	-0-				-0-
10	13547 X	802	-0-	-12745	-0-	802	3			N	-0-				-0-
11	11550 X	181	-0-	-11369	-0-	181	3			N	-0-				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER													WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527		
06	22710 X	20213	-0-	-2497	-0-	20213	3			N	-0-				113
07	28720 X	28720	-0-	-0-	-0-	28719	3	1	9	N	-0-	1	8		110
08	23095 X	21131	-0-	-1964	-0-	21131	3			N	-0-				110
09	21720 X	17733	-0-	-3987	-0-	17733	3			N	-0-				109
10	20894 X	15542	-0-	-5352	-0-	15542	3			N	-0-				109
11	23400 X	12535	-0-	-10865	-0-	12526	3	9	9	N	-0-	8			117
HENDERSON-CENIZO													WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237		
06	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	3			N	-0-				-0-
07	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	3			N	-0-				-0-
08	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			N	-0-				-0-
09	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-				-0-
10	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-				-0-
*11	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10128	3	1	4	N	-0-				-0-
JC MARTIN													WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071		
06	7890 X	7687	-0-	-203	-0-	7488	3	54	4	N	132	174	1		103
						145	9								
07	8029 X	7828	-0-	-201	-0-	7601	3	98	4	N	117	169	1	1 8	50
						129	9								
08	7967 X	7058	-0-	-909	-0-	6858	3	81	4	N	108				158
						119	9								
09	7710 X	7609	-0-	-101	-0-	7373	3	134	4	N	93	176	1		75
						102	9								
10	7967 X	7657	-0-	-310	-0-	7369	3	112	4	N	160				235
						176	9								
11	7680 X	7223	-0-	-457	-0-	7007	3	108	4	N	98	185	1		148
						108	9								
WOODWARD G.U.													WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217		
06	16230 X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4	0	176 1	193
												4	8		
07	16430 X	14452	-0-	-1978	-0-	14223	3	229	9	N	208	33	0	178 1	187
												3	8		
08	16430 X	13455	-0-	-2975	-0-	13284	3	171	9	N	155	3	0	185 1	152
												2	8		
09	15900 X	13191	-0-	-2709	-0-	13038	3	153	9	N	139	1	0	195 1	95
10	16430 X	12816	-0-	-3614	-0-	12641	3	175	9	N	159	5	0	179 1	70
11	15150 X	11522	-0-	-3628	-0-	11331	3	22	4	N	154	10	0	4 8	210
						169	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STOREY				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	4H	RRCID	-> 260102	COMPL.	DATE 10/21/2010	TOTAL	DEPTH 10979	PERF.10860	- 16033		
M O	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	5340 X	4736	-0-	-604	-0-	72 1	4234 2	180 4	250 9	Y	227	318 1			75
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	73 1	4378 2	186 4	241 9	Y	219	98 1			196
08	4774 X	4191	-0-	-583	-0-	61 1	3813 2	144 4	173 9	Y	157	180 1			173
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	72 1	5316 2	135 4	286 9	Y	260	337 1			96
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	76 1	4607 2	150 4	197 9	Y	179	89 1			186
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	81 1	4182 2	132 4	337 9	Y	306	186 1			306
EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID	-> 260124	COMPL.	DATE 01/11/2011	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.12157	- 17478		
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	523 3	164 9			Y	149	184 1	11 8		215
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	572 3	200 9			Y	182	177 1	22 8		198
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	546 3	150 9			Y	136	194 1	15 8		125
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	427 3	202 9			Y	184	158 1	12 8		139
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	429 3	178 9			Y	162	1 0			300
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	287 3	16 4			Y	287	1 0	423 1		163
						316 9									
HEIM				WELL #:	2H	RRCID	-> 260129	COMPL.	DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11048	- 16068		
06	15845 X	13652	-0-	-2193	-0-	13652 3				N	-0-				-0-
07	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	15841 3				N	-0-				-0-
08	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	14665 3				N	-0-				-0-
09	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	15976 3				N	-0-				-0-
10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	15927 3				N	-0-				-0-
*11	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	14747 3				N	-0-				-0-
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	5H	RRCID	-> 260173	COMPL.	DATE 09/02/2010	TOTAL	DEPTH 11286	PERF.11340	- 16948		
06	7530 X	6871	-0-	-659	-0-	6871 3				N	-0-				-0-
07	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6895 3				N	-0-				-0-
08	7192 X	6021	-0-	-1171	-0-	1 1	6020 3			N	-0-				-0-
09	6960 X	6878	-0-	-82	-0-	6878 3				N	-0-				-0-
10	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	6948 3				N	-0-				-0-
11	6870 X	6677	-0-	-193	-0-	6675 3	2 4			N	-0-				-0-
STS-A				WELL #:	4H	RRCID	-> 260176	COMPL.	DATE 04/26/2010	TOTAL	DEPTH 12065	PERF.12300	- 17911		
06	13530 X	12645	-0-	-885	-0-	12645 3				N	-0-				-0-
07	13981 X	12334	-0-	-1647	-0-	12334 3				N	-0-				-0-
08	12958 X	11397	-0-	-1561	-0-	11397 3				N	-0-				-0-
09	12660 X	12196	-0-	-464	-0-	12196 3				N	-0-				-0-
10	13082 X	11334	-0-	-1748	-0-	11334 3				N	-0-				-0-
11	12660 X	11786	-0-	-874	-0-	11786 3				N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DONNELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
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	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	109 1	1223 3	N	283	1 0	330 1			35
07	3100 N	8889	-0-	5789	5789	311 9				1 8				
08	3100 N	1410	-0-	-1690	4099	109 1	8446 3	N	304	6 0	250 1			82
09	3000 N	642	-0-	-2358	1741	334 9				1 8				
10	2061 N	320	-0-	-1741	-0-	97 1	1042 3	N	246	259 1	2 8			67
11	1770 X	283	-0-	-1487	-0-	271 9								
						114 1	528 9	N	480	204 1	2 8			341
						138 1	182 9	N	165	323 1				183
						135 1	2 4	N	133	130 1	1 8			185
						146 9								
NICHOLS														
WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
06	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12398 3	1 9	N	1	1 0				-0-
07	11160 X	10367	-0-	-793	-0-	10367 3		N	-0-					-0-
08	10323 X	9273	-0-	-1050	-0-	9273 3		N	-0-					-0-
09	12390 X	9235	-0-	-3155	-0-	9235 3		N	-0-					-0-
10	12803 X	11905	-0-	-898	-0-	11905 3		N	-0-					-0-
11	12390 X	11651	-0-	-739	-0-	11650 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	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-					-0-
07	4433 X	2279	-0-	-2154	-0-	2279 3		N	-0-					-0-
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 3		N	-0-					-0-
09	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	4204 3		N	-0-					-0-
10	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063 3		N	-0-					-0-
11	4680 X	2005	-0-	-2675	-0-	2005 3		N	-0-					-0-
WILLIE RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
06	20250 X	6627	-0-	-13623	-0-	6627 3		N	-0-					-0-
07	20584 X	12449	-0-	-8135	-0-	12449 3		N	-0-					-0-
08	20460 X	12515	-0-	-7945	-0-	12515 3		N	-0-					-0-
09	19050 X	13358	-0-	-5692	-0-	13358 3		N	-0-					-0-
10	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892 3		N	-0-					-0-
*11	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	13154 3	7 4	N	-0-					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-			N	-0-					142
07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N	-0-					142
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-					142
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					142
OLLIE-LOWRY														
WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
CAROLINE PIELOP UNIT 7															
WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
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	4290 X	4002	-0-	-288	-0-	3958	3	44	9	N	40				264
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	N	52	173	1		143
08	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	4005	3	50	9	N	45				188
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4469	3	39	9	N	35				223
10	4061 X	4027	-0-	-34	-0-	3976	3	51	9	N	46	174	1		95
*11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4303	3	59	9	N	54				149
JC MARTIN													WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262		
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-				95
11	14B2 EXT	-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	18930 X	18086	-0-	-844	-0-	16929	3	960	4	N	179	175	1		242
						197	9								
07	19220 X	17821	-0-	-1399	-0-	16603	3	992	4	N	205	346	1	1 8	100
						226	9								
08	19096 X	16321	-0-	-2775	-0-	15270	3	896	4	N	141				241
						155	9								
09	18240 X	17501	-0-	-739	-0-	16417	3	928	4	N	142	174	1		209
						156	9								
10	18848 X	18425	-0-	-423	-0-	17286	3	928	4	N	192				401
						211	9								
11	18090 X	16229	-0-	-1861	-0-	15737	3	330	4	N	147	344	1		204
						162	9								
BROWN DISTRIBUTING A													WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101		
06	10740 X	10452	-0-	-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	175 1	52
07	10912 X	10092	-0-	-820	-0-	10055	3	37	9	N	34	6	0		80
08	11005 X	9192	-0-	-1813	-0-	9175	3	17	9	N	15				95
09	10650 X	9893	-0-	-757	-0-	9865	3	28	9	N	25				120
10	11005 X	9852	-0-	-1153	-0-	9810	3	42	9	N	38	1	0		157
11	10440 X	9461	-0-	-979	-0-	9433	3	6	4	N	20	2	0		175
						22	9								
WHIPPLE A													WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351		
06	9960 X	9376	-0-	-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0		105
07	9920 X	8809	-0-	-1111	-0-	8779	3	30	9	N	27	9	0		123
08	9920 X	8061	-0-	-1859	-0-	8044	3	17	9	N	15	1	0	2 8	135
09	9600 X	8405	-0-	-1195	-0-	8383	3	22	9	N	20				155
10	9920 X	8606	-0-	-1314	-0-	8592	3	14	9	N	13	1	0		167
11	9390 X	7629	-0-	-1761	-0-	7596	3	1	4	N	29	2	0		194
						32	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596													
DONNELL B				WELL #:	7H	RRCID	-> 260591	COMPL.	DATE 01/28/2011	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.11977	- 19088				
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	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-			3571	3	602	9	N	547	30 0		361	1	262
07	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-			3695	3	618	9	N	562	55 0		540	1	229
08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-			4721	3	10	4	N	505	5 0		365	1	362
09	4170 X	3456	-0-	-714	-0-			556 9						2 8				
10	4309 X	2699	-0-	-1610	-0-			2892 3		4	4	N	509	4 0		547	1	320
11	5130 X	2902	-0-	-2228	-0-			560 9										
								2158 3		2	4	N	490	18 0		540	1	252
								539 9										
								2266 3		17	4	N	563	52 0		556	1	207
								619 9										

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	6H	RRCID	-> 260592	COMPL.	DATE 03/12/2011	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11355	- 16391				
06	17790 X	17094	-0-	-696	-0-			17094	3			N	-0-					-0-
07	18352 X	16062	-0-	-2290	-0-			16062	3			N	-0-					-0-
08	17794 X	13442	-0-	-4352	-0-			13442	3			N	-0-					-0-
09	17100 X	15567	-0-	-1533	-0-			15567	3			N	-0-					-0-
10	17670 X	17439	-0-	-231	-0-			17439	3			N	-0-					-0-
11	17100 X	14782	-0-	-2318	-0-			14782	3			N	-0-					-0-

DONNELL B				WELL #:	11H	RRCID	-> 260594	COMPL.	DATE 03/21/2011	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.11763	- 18983				
06	1290 N	677	-0-	-613	-0-			356	3	321	9	N	292	1 0		177	1	246
07	1116 N	987	-0-	-129	-0-			310 1		385	3	N	265	1 8		379	1	129
08	930 N	690	-0-	-240	-0-			292 9		220	3	N	245	3 0				
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			200 1					191	1		2	8	181
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			270 9		489	3	N	323	270 9				
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			300 1		572	3	N	246	355 9				147
								310 1					357	1				147
								271 9					169	1				224
								290 1		522	3	N	227	271 9				224
								10 4		250	9		2	0		175	1	274

HEIM				WELL #:	3H	RRCID	-> 260596	COMPL.	DATE 03/13/2011	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.11070	- 16011				
06	13500 X	13007	-0-	-493	-0-			13007	3			N	-0-					-0-
07	13950 X	13670	-0-	-280	-0-			13670	3			N	-0-					-0-
08	13950 X	11774	-0-	-2176	-0-			11774	3			N	-0-					-0-
09	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-			13645	3			N	-0-					-0-
10	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-			13904	3			N	-0-					-0-
*11	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-			13235	3	1	4	N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	1H	RRCID	-> 260597	COMPL.	DATE 04/09/2011	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.11431	- 16149				
06	15030 X	12389	-0-	-2641	-0-			12360	3	29	9	N	26	1 0		176	1	82
07	15531 X	11857	-0-	-3674	-0-			11783	3	74	9	N	67	2 8				148
08	14880 X	11069	-0-	-3811	-0-			11026	3	43	9	N	39	1 0				187
09	13380 X	10231	-0-	-3149	-0-			10168	3	63	9	N	57		176	1		68
10	13113 X	11524	-0-	-1589	-0-			11459	3	65	9	N	59					127
*11	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-			13088	3	44	9	N	40		2	0		165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																								
STOREY A																								
WELL #: 5H															RRCID -> 260598									
COMPL. DATE 03/30/2011															TOTAL DEPTH 10978									
PERF.11441															- 16614									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	Y	173	208	1		57									
						210	4	190	9															
07	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	71	1	4206	2	Y	211	79	1		189									
						217	4	232	9															
08	4588 X	3769	-0-	-819	-0-	54	1	3390	2	Y	155	173	1		171									
						154	4	171	9															
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	69	1	5094	2	Y	261	336	1		96									
						135	4	287	9															
10	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	73	1	4417	2	Y	166	89	1		173									
						150	4	183	9															
11	4440 X	4146	-0-	-294	-0-	76	1	3949	2	Y	18	173	1		18									
						101	4	20	9															
STS															WELL #: 11H									
RRCID -> 260601															COMPL. DATE 05/15/2011									
TOTAL DEPTH 11402															PERF.11478 - 18262									
06	17610 X	15810	-0-	-1800	-0-	14855	3	150	4	Y	732	21	0	727	187									
						805	9																	
07	16058 X	14306	-0-	-1752	-0-	13364	3	155	4	Y	715	43	0	519	340									
						787	9																	
08	16058 X	9721	-0-	-6337	-0-	9054	3	120	4	Y	497	3	0	701	133									
						547	9																	
09	15540 X	10099	-0-	-5441	-0-	9603	3	496	9	Y	451	1	0	334	249									
10	16058 X	14934	-0-	-1124	-0-	14253	3	63	4	Y	562	9	0	553	242									
						618	9					7	8											
11	15540 X	14274	-0-	-1266	-0-	13561	3	115	4	Y	544	15	0	647	121									
						598	9					3	8											
STS B															WELL #: 8H									
RRCID -> 260603															COMPL. DATE 10/08/2011									
TOTAL DEPTH 10802															PERF.11372 - 15531									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1		737									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	348	1		762									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	353	1		716									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	356	1		685									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	866	1		245									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	187	1	1 8	328									
STS															WELL #: 13H									
RRCID -> 260605															COMPL. DATE 06/05/2011									
TOTAL DEPTH 10821															PERF.11036 - 15754									
06	6300 X	6011	-0-	-289	-0-	4961	3	294	4	N	687	671	1		257									
						756	9																	
07	5642 X	5315	-0-	-327	-0-	4320	3	217	4	N	707	692	1		272									
						778	9																	
08	5642 X	4341	-0-	-1301	-0-	3625	3	111	4	N	550	672	1		150									
						605	9																	
09	5460 X	3000	-0-	-2460	-0-	2519	3	41	4	N	400	387	1		163									
						440	9																	
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5047	3	214	4	N	802	560	1		405									
						882	9																	
11	5460 X	4938	-0-	-522	-0-	4075	3	157	4	N	642	729	1		318									
						706	9																	
ROBERT GUTIERREZ															WELL #: 1H									
RRCID -> 260720															COMPL. DATE 11/21/2010									
TOTAL DEPTH 11130															PERF.11262 - 16213									
06	19380 X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-				-0-									
07	19964 X	17013	-0-	-2951	-0-	17013	3			N	-0-				-0-									
08	19716 X	16282	-0-	-3434	-0-	16282	3			N	-0-				-0-									
09	18810 X	17515	-0-	-1295	-0-	17515	3			N	-0-				-0-									
10	19344 X	18223	-0-	-1121	-0-	18223	3			N	-0-				-0-									
11	18690 X	17401	-0-	-1289	-0-	17400	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														
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
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	1573 N	-0-	-0-	-1573	-0-					N	-0-			329
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	N	244	176	1	397
						268	9							
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	240	1	1755	3	N	622	525	1	492
						684	9						2 8	
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1526	3	348	9	N	316	368	1	430
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	240	1	1410	3	N	221	177	1	474
						243	9							
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	N	421	527	1	364
						109	4	463	9					
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
06	10980 X	9700	-0-	-1280	-0-	9368	3	84	4	Y	225	5 0	90 1	335
						248	9					2 8		
07	11160 X	10786	-0-	-374	-0-	10491	3	93	4	Y	184	12 0	173 1	334
						202	9							
08	10695 X	8631	-0-	-2064	-0-	8432	3	72	4	Y	115	1 0	253 1	195
						127	9							
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10480	3	81	4	Y	120	1 0	85 1	229
						132	9							
10	10602 X	10428	-0-	-174	-0-	10024	3	93	4	Y	283	2 0	144 1	366
						311	9							
11	10440 X	9597	-0-	-843	-0-	9414	3	52	4	Y	119	4 0	87 1	394
						131	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
06	9300 X	8370	-0-	-930	-0-	8008	3	87	4	Y	250	7 0	84 1	353
						275	9					1 8		
07	9052 X	8491	-0-	-561	-0-	8176	3	93	4	Y	202	16 0	183 1	356
						222	9							
08	8804 X	7024	-0-	-1780	-0-	6810	3	72	4	Y	129	1 0	269 1	215
						142	9							
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8449	3	81	4	Y	221	1 0	94 1	341
						243	9							
10	8804 X	8387	-0-	-417	-0-	7964	3	93	4	Y	300	3 0	215 1	423
						330	9							
11	8370 X	7672	-0-	-698	-0-	7480	3	61	4	Y	119	5 0	100 1	437
						131	9							
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
06	26790 X	25803	-0-	-987	-0-	24914	3	30	4	N	781	7 0	867 1	337
						859	9							
07	27683 X	26086	-0-	-1597	-0-	25194	3	31	4	N	783	533 1		587
						861	9							
08	27280 X	23772	-0-	-3508	-0-	22995	3	28	4	N	681	886 1		382
						749	9							
09	26100 X	21459	-0-	-4641	-0-	20685	3	25	4	N	681	1 0	547 1	515
						749	9							
10	26970 X	4802	-0-	-22168	-0-	4460	3	23	4	N	290	2 0	370 1	430
						319	9					3 8		
11	25800 X	7688	-0-	-18112	-0-	7149	3	62	4	N	434	5 0	360 1	497
						477	9					2 8		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
PIELOP COOKE UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
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	21120 X	19702	-0-	-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1	295
07	21080 X	19584	-0-	-1496	-0-	166	9	18432	3	992	4	N	145	263
08	20770 X	17610	-0-	-3160	-0-	160	9	16582	3	896	4	N	120	383
09	19950 X	17258	-0-	-2692	-0-	132	9	16267	3	864	4	N	115	324
10	20615 X	19012	-0-	-1603	-0-	127	9	18350	3	480	4	N	165	489
11	19710 X	18505	-0-	-1205	-0-	182	9	18035	3	332	4	N	125	272
						138	9							
STS B														
WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
06	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	319
07	3503 X	1634	-0-	-1869	-0-	471	9	1162	3	472	9	N	23	203
08	3782 X	2374	-0-	-1408	-0-	1829	3	545	9	N	495	13	0	258
09	3330 X	1255	-0-	-2075	-0-	877	3	378	9	N	344	1	0	291
10	3441 X	806	-0-	-2635	-0-	558	3	248	9	N	225	2	0	172
11	3330 X	1162	-0-	-2168	-0-	659	3	503	9	N	457	3	0	299
CRAFT														
WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
06	9540 X	9439	-0-	-101	-0-	9439	3			N	-0-			-0-
07	9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	8021	3			N	-0-			-0-
08	9889 X	8291	-0-	-1598	-0-	8291	3			N	-0-			-0-
09	9570 X	8981	-0-	-589	-0-	8981	3			N	-0-			-0-
10	9889 X	9351	-0-	-538	-0-	9351	3			N	-0-			-0-
11	9450 X	8922	-0-	-528	-0-	8922	3			N	-0-			-0-
CANGELOSI														
WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
06	8310 X	7842	-0-	-468	-0-	7842	3			N	-0-			-0-
07	8308 X	7061	-0-	-1247	-0-	7061	3			N	-0-			-0-
08	7626 X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	3			N	-0-			-0-
09	7830 X	7348	-0-	-482	-0-	7348	3			N	-0-			-0-
10	8091 X	7090	-0-	-1001	-0-	7090	3			N	-0-			-0-
11	7830 X	6774	-0-	-1056	-0-	6774	3			N	-0-			-0-
TEAL														
WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
06	4110 X	3431	-0-	-679	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	3586	-0-	-103	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
08	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
09	3570 X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-			-0-
10	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
11	3480 X	2130	-0-	-1350	-0-	2130	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 068596																													
STS C															WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	3870 X	2633	-0-	-1237	-0-			1776	3		351	4	N	460		354	1				448																							
07	3317 X	2704	-0-	-613	-0-			506	9		173	4	N	574		366	1				656																							
08	3224 X	1734	-0-	-1490	-0-			1900	3		144	4	N	207		354	1				509																							
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-			631	9		239	4	N	661		895	1				275																							
10	3224 X	2605	-0-	-619	-0-			1362	3		159	4	N	601		709	1				167																							
*11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-			228	9		189	4	N	612		198	1				581																							
								225	9																																			
								1785	3																																			
								661	9																																			
								1790	3																																			
								673	9																																			

PEEBLES UNIT 1															WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050																													
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-			1195	3		2564	4	N	496		1	0	526	1		341																							
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-			546	9		2357	4	N	486		2	0	491	1		334																							
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-			1212	3		1731	4	N	179		176	1				337																							
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-			535	9		1484	4	N	347		541	1				143																							
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			937	3		1744	4	N	439		357	1				225																							
*11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-			197	9		2061	4	N	447		1	0	193	1		478																							
								854	3																																			
								382	9																																			
								1206	3																																			
								483	9																																			
								1297	3																																			
								492	9																																			

WILLIE RANCH															WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974																													
06	12540 X	11216	-0-	-1324	-0-			11216	3				N	-0-							-0-																							
07	12555 X	10883	-0-	-1672	-0-			10883	3				N	-0-							-0-																							
08	12400 X	10433	-0-	-1967	-0-			10433	3				N	-0-							-0-																							
09	11820 X	11300	-0-	-520	-0-			11300	3				N	-0-							-0-																							
10	11594 X	11366	-0-	-228	-0-			11366	3				N	-0-							-0-																							
11	11220 X	9464	-0-	-1756	-0-			9464	3				N	-0-							-0-																							

KRUGER															WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321																													
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-			3603	3				N	-0-							-0-																							
07	3999 X	3570	-0-	-429	-0-			3570	3				N	-0-							-0-																							
08	3937 X	3302	-0-	-635	-0-			3302	3				N	-0-							-0-																							
09	3720 X	3289	-0-	-431	-0-			3289	3				N	-0-							-0-																							
10	3720 X	2540	-0-	-1180	-0-			2540	3				N	-0-							-0-																							
*11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-			3636	3				N	-0-							-0-																							

ALEXANDER MURPHY															WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951																													
06	1920 X	880	-0-	-1040	-0-			428	1		3	4	N	408		359	1				214																							
07	1984 X	970	-0-	-1014	-0-			449	9		4	4	N	442		547	1				109																							
08	1984 X	773	-0-	-1211	-0-			480	1		105	4	N	324		190	1				243																							
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-			486	9		177	4	N	439		555	1				127																							
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-			312	1		18	4	N	412		354	1				185																							
*11	976 X	976	-0-	-0-	-0-			356	9		3	4	N	406		368	1				223																							
								428	1																																			
								483	9																																			
								467	1																																			
								453	9																																			
								526	1																																			
								447	9																																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	6630 X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0	160
07	5859 X	4970	-0-	-889	-0-	4889	3	81	9	N	74	19	0	38
08	5859 X	2754	-0-	-3105	-0-	2731	3	23	9	N	21	1	0	58
09	5670 X	4519	-0-	-1151	-0-	4444	3	75	9	N	68	1	0	125
10	5363 X	3515	-0-	-1848	-0-	3467	3	48	9	N	44	2	0	167
11	4980 X	3444	-0-	-1536	-0-	3358	3	24	4	N	56	3	0	220
						62	9							
BROWN TRUSTS UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
06	14640 X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	219
						242	9							
07	15128 X	13930	-0-	-1198	-0-	13622	3	62	4	N	224	28	0	222
						246	9					1	8	
08	15128 X	11836	-0-	-3292	-0-	11616	3	48	4	N	156	8	0	370
						172	9							
09	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15627	3	26	4	N	216	4	0	223
						238	9							
10	14849 X	7177	-0-	-7672	-0-	6975	3	30	4	N	156	7	0	187
						172	9							
11	14250 X	3696	-0-	-10554	-0-	3633	3	17	4	N	42	5	0	224
						46	9							
WK UNIT 10														
WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
06	4860 X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1	419
						120	4	351	9					
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	61	1	3623	2	N	349	352	1	416
						124	4	384	9					
08	3906 X	3091	-0-	-815	-0-	42	1	2662	2	N	268	517	1	167
						92	4	295	9					
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	45	1	3347	2	N	407	364	1	210
						162	4	448	9					
10	3906 X	3574	-0-	-332	-0-	48	1	2932	2	N	376	359	1	227
						180	4	414	9					
11	3780 X	3493	-0-	-287	-0-	56	1	2914	2	N	373	368	1	232
						113	4	410	9					
EDWARDS B														
WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
06	5040 X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1	315
						535	9							
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4069	3	324	4	N	473	558	1	230
						520	9							
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3825	3	1003	4	N	341	358	1	213
						375	9							
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	4046	3	1264	4	N	550	356	1	407
						605	9							
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	3926	3	1339	4	N	398	543	1	262
						438	9							
*11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	3645	3	1325	4	N	471	536	1	197
						518	9							
CHALOS MINERALS														
WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
06	7170 X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-			-0-
07	7471 X	6707	-0-	-764	-0-	6707	3			N	-0-			-0-
08	7471 X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	3			N	-0-			-0-
09	7230 X	6289	-0-	-941	-0-	6289	3			N	-0-			-0-
10	7471 X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	3			N	-0-			-0-
11	7020 X	6036	-0-	-984	-0-	6036	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO PEEBLES UNIT 2				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	1H	RRCID ->	264428	COMPL.	DATE	12/20/2011	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	10960	-	16792		
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	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	5517 623	3	9	215	4	N	566	4	0	698	1	247	
07	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	5483 695	3	9	215	4	N	632	9	0	524	1	346	
08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	4854 472	3	9	181	4	N	429	1	0	527	1	245	
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	6824 750	3	9	230	4	N	682	547	1			380	
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	7780 688	3	9	124	4	N	625	3	0	714	1	288	
*11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7592 598	3	9	108	4	N	544	5	0	357	1	470	
GLADYS WHEELER				WELL #:	2H	RRCID ->	264460	COMPL.	DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.	12486	-	17623		
06	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	305 440	1	9	2115	3	N	400	356	1			323	
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	240 551	1	9	2304	3	N	501	537	1			287	
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260 392	1	9	4048	3	N	356	508	1	2	8	133	
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	220 378	1	9	2113	3	N	344	177	1	2	8	298	
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	300 749	1	9	5441	3	N	681	538	1			441	
*11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	300 63	1	4	6964 484	3	N	440	712	1	4	8	165	
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	265078	COMPL.	DATE	11/06/2011	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.	12642	-	17449		
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3				N	-0-					-0-	
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	6986	3				N	-0-					-0-	
08	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	6544	3				N	-0-					-0-	
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3				N	-0-					-0-	
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3				N	-0-					-0-	
11	7050	X	6765	-0-	-285	-0-	6764	3		1	4	N	-0-					-0-	
ROBERT GUTIERREZ				WELL #:	2H	RRCID ->	265123	COMPL.	DATE	01/08/2012	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.	11062	-	17744		
06	11070	X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3				N	-0-					-0-	
07	11439	X	9056	-0-	-2383	-0-	9056	3				N	-0-					-0-	
08	10943	X	8884	-0-	-2059	-0-	8884	3				N	-0-					-0-	
09	10590	X	9070	-0-	-1520	-0-	9070	3				N	-0-					-0-	
10	10757	X	9383	-0-	-1374	-0-	9383	3				N	-0-					-0-	
*11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10504	3		8	4	N	-0-					-0-	
WHEELER MCTEE				WELL #:	1H	RRCID ->	265373	COMPL.	DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.	12416	-	18843		
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3		576	9	N	524	13	0	387	1	282	
07	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	4902	3		325	9	N	295	364	1			213	
08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4408	3		276	9	N	251	337	1			127	
09	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	4129	3		238	9	N	216	175	1	3	8	165	
10	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	3978	3		294	9	N	267	193	1			239	
11	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	4150 293	3		80	4	N	266	357	1			148	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588																
M O	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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1	240
						314	9									
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3150	3	210	4	Y	285	8	0	109	1	408
						314	9									
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2629	3	168	4	Y	205	1	0	407	1	205
						226	9									
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3080	3	162	4	Y	194	88	1			311
						213	9									
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2928	3	174	4	Y	138	1	0	94	1	354
						152	9									
*11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2715	3	83	4	Y	185	3	0	290	1	246
						204	9									
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																
06	4380 X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1	185
						186	9									
07	4526 X	3634	-0-	-892	-0-	3317	3	52	4	N	241	8	0			418
						265	9									
08	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	2985	3	21	4	N	183	1	0	522	1	78
						201	9									
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3265	3	6	4	N	172					250
						189	9									
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4120	3	2	4	N	227	2	0	177	1	298
						250	9									
*11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3511	3	17	4	N	381	2	0	198	1	479
						419	9									
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1	148
						194	9									
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	823	3	105	4	Y	209	6	0	67	1	284
						230	9									
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	581	3	66	4	Y	203	1	0	283	1	203
						223	9									
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	793	3	88	4	Y	195	88	1			310
						215	9									
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	848	3	77	4	Y	267	1	0	94	1	482
						294	9									
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	773	3	69	4	Y	191	2	0	394	1	277
						210	9									
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891																
*06	5350 X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3				N	-0-				85
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3				N	-0-				83
08	3286 X	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3				N	-0-				83
09	3180 X	2306	-0-	-874	-0-	2306	3				N	-0-				83
10	3286 X	2654	-0-	-632	-0-	2654	3				N	-0-				83
11	3180 X	2579	-0-	-601	-0-	2578	3	1	4	N	-0-					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
WILLIE RANCH																	
WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																	
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	16800 X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-					-0-	
07	17050 X	14455	-0-	-2595	-0-	13585	3	870	4	N	-0-					-0-	
08	16957 X	13849	-0-	-3108	-0-	13588	3	261	4	N	-0-					-0-	
09	16110 X	14458	-0-	-1652	-0-	14458	3			N	-0-					-0-	
10	16647 X	15026	-0-	-1621	-0-	15026	3			N	-0-					-0-	
11	16110 X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	3			N	-0-					-0-	
STOREY UNIT 1														WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020			
06	450 X	19	-0-	-431	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			197	
*07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	466	1	174	9	N	158	171	1	1	8	183	
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	335	1	198	9	N	180	176	1			187	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	334	1	95	9	N	86					273	
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	197	1	69	9	N	63	189	1			147	
11	510 N	249	-0-	-261	-0-	169	1	80	9	N	73					220	
OLLIE- LOWRY														WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423			
06	12150 X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-	
07	12121 X	10563	-0-	-1558	-0-	10563	3			N	-0-					-0-	
08	12121 X	8504	-0-	-3617	-0-	8504	3			N	-0-					-0-	
09	11280 X	11114	-0-	-166	-0-	11114	3			N	-0-					-0-	
10	11284 X	10695	-0-	-589	-0-	10695	3			N	-0-					-0-	
11	10590 X	9799	-0-	-791	-0-	9799	3			N	-0-					-0-	
NICHOLS LOWE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475			
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67	
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4666	3	67	9	N	61					128	
08	5332 X	4360	-0-	-972	-0-	4293	3	67	9	N	61					189	
09	5160 X	4427	-0-	-733	-0-	4421	3	6	9	N	5					194	
10	5301 X	4513	-0-	-788	-0-	4352	3	161	9	N	146	191	1			149	
11	4710 X	4099	-0-	-611	-0-	4085	3	8	4	N	5	1	0			153	
						6	9										
STS C														WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990			
06	1740 X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534	
						626	9										
07	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	702	1	482	4	N	292	351	1			475	
						321	9										
08	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	593	1	11	3	N	388	736	1			127	
						31	4	427	9								
09	1230 N	768	-0-	-462	-0-	226	1	272	3	N	245	190	1			182	
						270	9										
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	518	197	1			503	
						570	9										
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	666	1	314	9	N	285	508	1			280	
FORREST WHEELER														WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567			
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299	
07	5425 X	4229	-0-	-1196	-0-	3656	3	573	9	N	521	13	0	354	1	453	
08	5425 X	5089	-0-	-336	-0-	4433	3	656	9	N	596	2	0	692	1	355	
09	4680 X	4365	-0-	-315	-0-	3642	3	723	9	N	657	1	0	546	1	465	
10	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	3676	3	543	9	N	494	3	0	731	1	225	
11	4920 X	771	-0-	-4149	-0-	432	3	339	9	N	308	104	0	178	1	251	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596											
BELLWIS-MEUTH				WELL #:	2H	RRCID	-> 266252	COMPL.	DATE 10/21/2012	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943			
M O	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	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	12602	3	808	4	N	101	176	1		107	
						111	9									
07	13888 X	11174	-0-	-2714	-0-	10230	3	844	4	N	91				198	
						100	9									
08	13950 X	8667	-0-	-5283	-0-	8459	3	142	4	N	60				258	
						66	9									
09	13530 X	10364	-0-	-3166	-0-	10180	3	128	4	N	51	176	1		133	
						56	9									
10	13981 X	11543	-0-	-2438	-0-	11330	3	128	4	N	77				210	
						85	9									
11	13530 X	11053	-0-	-2477	-0-	10862	3	114	4	N	70				280	
						77	9									
WHEELER 5				WELL #:	1H	RRCID	-> 266255	COMPL.	DATE 09/12/2012	TOTAL	DEPTH 12996	PERF.13151	- 17912			
06	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
												2	8			
07	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17082	3	182	9	N	165	66	0	176	1	71
08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	3	87	9	N	79	7	0	2	8	141
09	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	16634	3	59	9	N	54	3	0	1	8	191
10	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	21580	3	117	9	N	106	14	0	191	1	92
*11	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11659	3	8	4	N	106	11	0			187
						117	9									
STOREY-PEEBLES UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 266260	COMPL.	DATE 04/05/2012	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.11016	- 17255			
06	6060 X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
						315	9									
07	5921 X	4088	-0-	-1833	-0-	3440	3	648	9	N	589	6	0	359	1	444
08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3382	3	126	4	N	680	904	1			220
						748	9									
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3986	3	127	4	N	613	354	1			479
						674	9									
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	3687	3	47	4	N	398	2	0	547	1	328
						438	9									
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3200	3	72	4	N	433	2	0	532	1	227
						476	9									
WK BERTLING - BROWN GU 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 266291	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10896	- 16733			
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
						580	9									
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	1365	3	517	4	N	362	6	0	352	1	433
						398	9									
08	2201 X	1790	-0-	-411	-0-	899	3	540	4	N	319	342	1			410
						351	9									
09	2130 X	1652	-0-	-478	-0-	1120	3	107	4	N	386	356	1			440
						425	9									
10	2201 X	1388	-0-	-813	-0-	695	3	206	4	N	443	539	1			344
						487	9									
*11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	820	3	1120	4	N	439	1	0	353	1	429
						483	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																			
STS B																			
WELL #: 13H										RRCID -> 266333		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11464 - 15424			
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	4666 X	3772	-0-	-0-	-894	-0-	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320	
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4278	3	493	9	N	448	11	0	538	1	219	
08	3968 X	3936	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	3371	3	565	9	N	514	458	1			275	
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	3	976	9	N	887	409	1			753	
10	3968 X	3148	-0-	-0-	-820	-0-	-0-	2631	3	517	9	N	470	2	0	860	1	361	
*11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	3	110	4	N	647	4	0	580	1	424	
								712	9										

WK GU 7										WELL #: 2H		RRCID -> 266724		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 10057		PERF.10630 - 15191	
06	1350 X	823	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499	
07	1395 X	1003	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	814	3	189	9	N	172	4	0	177	1	490	
08	1240 X	505	-0-	-0-	-735	-0-	-0-	373	3	132	9	N	120	1	0			609	
09	870 X	414	-0-	-0-	-456	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3	1	0	177	1	434	
10	837 X	816	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	567	3	249	9	N	226	14	0	180	1	466	
11	960 X	726	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	553	3	7	4	N	151	11	0	176	1	430	
								166	9										

WHEELER 3										WELL #: 1H		RRCID -> 266929		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13257 - 18908	
06	42060 X	37579	-0-	-0-	-4481	-0-	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	364	1	105	
07	42098 X	37377	-0-	-0-	-4721	-0-	-0-	36696	3	681	9	N	619	336	0	160	1	223	
08	41509 X	35254	-0-	-0-	-6255	-0-	-0-	34918	3	336	9	N	305	36	0	175	1	311	
09	39330 X	36439	-0-	-0-	-2891	-0-	-0-	36254	3	185	9	N	168	14	0	373	1	83	
10	40052 X	36724	-0-	-0-	-3328	-0-	-0-	36316	3	408	9	N	371	45	0	179	1	230	
11	37590 X	33727	-0-	-0-	-3863	-0-	-0-	33374	3	353	9	N	321	58	0	186	1	305	
														2	8				

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-	-0-	-0-					N	-0-					220	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220	

GENTRY										WELL #: 10 H		RRCID -> 266937		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12446		PERF.13210 - 18160	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
GENTRY		WELL #:		9H	RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012						TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	33510 X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	188	1	341
07	33666 X	29360	-0-	-4306	-0-	28848	3	512	9	N	465	2	8	534	1	70
08	33201 X	26686	-0-	-6515	-0-	26369	3	317	9	N	288	32	0	189	1	135
09	30720 X	28242	-0-	-2478	-0-	27947	3	295	9	N	268	2	8	194	1	192
10	30690 X	27733	-0-	-2957	-0-	27397	3	336	9	N	305	5	8	355	1	95
11	29340 X	26003	-0-	-3337	-0-	25580	3	46	4	N	343	47	0	4	8	374
						377	9					60	0			

WK U 2				WELL #:	2H	RRCID -> 267129	COMPL.	DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.10805	- 15856				
06	5700	X	5007	-0-	-693	-0-	4527 326 9	3	154	4	N	296	13	0	353	1	188
07	5651	X	5016	-0-	-635	-0-	4564 351 9	3	101	4	N	319	37	0	177	1	293
08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	4304 316 9	3	99	4	N	287	4	0	351	1	225
09	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4502 318 9	3	106	4	N	289	1	0	176	1	337
10	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4385 285 9	3	134	4	N	259	6	0	356	1	234
11	5010	X	4662	-0-	-348	-0-	4270 294 9	3	98	4	N	267	9	0	178	1	314

WK U 1				WELL #:	2H	RRCID -> 267131	COMPL.	DATE 06/08/2012	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10904	- 15854				
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2175 299	3 9	120	4	N	272	5 1 14	0 8 0	366	1	187
07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2119 319	3 9	124	4	N	290	14	0			463
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1903 305	3 9	105	4	N	277	2	0	353	1	385
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1946 283	3 9	90	4	N	257	385	1			257
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2111 343	3 9	84	4	N	312	2	0	178	1	389
*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1950 315	3 9	65	4	N	286	3	0	350	1	322

WOOD UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 267220	COMPL.	DATE 10/22/2012	TOTAL	DEPTH 12673	PERF.13228	- 19179					
06	9390	X	8438	-0-	-952	-0-	8104 154 9	3	180	4	N	140	177	1	188		
07	9424	X	8129	-0-	-1295	-0-	7768 175 9	3	186	4	N	159	32	0	190	1	125
08	9424	X	7409	-0-	-2015	-0-	7110 131 9	3	168	4	N	119	3	0	177	1	64
09	8790	X	8258	-0-	-532	-0-	7937 141 9	3	180	4	N	128	2	0			190
10	8711	X	7055	-0-	-1656	-0-	6776 123 9	3	156	4	N	112	5	0	197	1	100
11	8430	X	6834	-0-	-1596	-0-	6596 151 9	3	87	4	N	137	9	0			228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
WOOD UNIT 2															//CONT.// 068596		WELL #:		1H		RRCID -> 267221		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12746		PERF.13206 - 17657	
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	7650 X	6759	-0-	-891	-0-	6596	3	163	9	N	148	175	1	1	8	197												
07	7327 X	6902	-0-	-425	-0-	6701	3	201	9	N	183					380												
08	6727 X	6297	-0-	-430	-0-	6156	3	141	9	N	128	184	1	2	8	322												
09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6582	3	129	9	N	117	195	1			244												
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6858	3	153	9	N	139	189	1			194												
11	6510 X	5938	-0-	-572	-0-	5784	3	154	9	N	140	180	1			154												
RANCHO LAGO VISTA															WELL #:		3H		RRCID -> 267229		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12725 - 18559			
06	7980 X	7650	-0-	-330	-0-	7650	3			N	-0-					-0-												
07	7101 X	6874	-0-	-227	-0-	6874	3			N	-0-					-0-												
08	6913 X	5330	-0-	-1583	-0-	5330	3			N	-0-					-0-												
09	6690 X	6369	-0-	-321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-												
10	6913 X	5905	-0-	-1008	-0-	5905	3			N	-0-					-0-												
11	6690 X	5820	-0-	-870	-0-	5819	3	1	4	N	-0-					-0-												
HEIM-CRAFT UNIT 1															WELL #:		1H		RRCID -> 267435		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11194 - 15556			
06	12870 X	10899	-0-	-1971	-0-	10899	3			N	-0-					-0-												
07	13299 X	12818	-0-	-481	-0-	12818	3			N	-0-					-0-												
08	12834 X	11233	-0-	-1601	-0-	11233	3			N	-0-					-0-												
09	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	3			N	-0-					-0-												
10	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-												
11	12390 X	11034	-0-	-1356	-0-	11033	3	1	4	N	-0-					-0-												
STS C															WELL #:		6H		RRCID -> 267484		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11566 - 17217			
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3166	3	15	4	N	569	532	1			871												
						626	9																					
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2391	3	3	4	N	478	55	0	530	1	764												
						526	9																					
08	3317 X	1831	-0-	-1486	-0-	898	3	10	4	N	839	19	0	665	1	919												
						923	9																					
09	3450 X	1555	-0-	-1895	-0-	1525	3	30	9	N	27					946												
10	3565 X	1659	-0-	-1906	-0-	1411	3	248	9	N	225	6	0	350	1	814												
												1	8															
11	3450 X	1495	-0-	-1955	-0-	1216	3	4	4	N	250	4	0	368	1	692												
						275	9																					
WHEELER 7															WELL #:		1H		RRCID -> 267488		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13379 - 18531			
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	9	0	3	8	80												
07	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15146	3	44	9	N	40	20	0	3	8	97												
08	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12564	3	15	9	N	14	2	0	2	8	107												
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12005	3	11	9	N	10	1	0	3	8	113												
10	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	15657	3	26	9	N	24	3	0			134												
*11	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15951	3	1	4	N	24	6	0	2	8	150												
						26	9																					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WK GU 4														
WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
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	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	4470 X	4239	-0-	-231	-0-	3677 438 9	3	124	4	N	398	6	0	462
07	4619 X	4167	-0-	-452	-0-	3615 435 9	3	117	4	N	395	18	0	489
08	4619 X	3826	-0-	-793	-0-	3295 414 9	3	117	4	N	376	2	0	156
09	4470 X	3821	-0-	-649	-0-	3266 428 9	3	127	4	N	389	1	0	190
10	4619 X	3638	-0-	-981	-0-	3028 441 9	3	169	4	N	401	3	0	43
11	4230 X	3430	-0-	-800	-0-	2889 391 9	3	150	4	N	355	4	0	394
WK GU 3														
WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	4762 336 9	3	1207	4	N	305	7	0	340
07	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	4620 376 9	3	1491	4	N	342	15	0	492
08	6417 X	6193	-0-	-224	-0-	4267 385 9	3	1541	4	N	350	2	0	310
09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	4413 363 9	3	1555	4	N	330	358	1	282
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	4845 404 9	3	1438	4	N	367	3	0	468
11	6300 X	6245	-0-	-55	-0-	4485 362 9	3	1398	4	N	329	5	0	83
WK GU 6														
WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
06	5520 X	4980	-0-	-540	-0-	4231 549 9	3	200	4	N	499	2	0	315
07	5704 X	4884	-0-	-820	-0-	4083 604 9	3	197	4	N	549	2	0	509
08	5704 X	3925	-0-	-1779	-0-	3301 461 9	3	163	4	N	419	527	1	401
09	5400 X	4968	-0-	-432	-0-	4225 528 9	3	215	4	N	480	713	1	168
10	5332 X	4742	-0-	-590	-0-	3956 591 9	3	195	4	N	537	1	0	163
11	4980 X	4402	-0-	-578	-0-	3705 517 9	3	180	4	N	470	2	0	453
WK GU 5														
WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	3536 398 9	3	1274	4	N	362	6	0	300
07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	3499 453 9	3	1387	4	N	412	16	0	519
08	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	3094 331 9	3	1349	4	N	301	1	0	297
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	3901 406 9	3	1368	4	N	369	1	0	298
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	4008 470 9	3	1521	4	N	427	3	0	177
*11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	3651 419 9	3	1458	4	N	381	5	0	373

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
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	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-		
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-		
08	32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	3		N	-0-		-0-		
09	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	3		N	-0-		-0-		
10	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	3		N	-0-		-0-		
*11	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	33433	3	1 4	N	-0-		-0-		
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
06	8370 X	8248	-0-	-122	-0-	7132	3	288 4	N	753	13 0	725 1	277	
						828	9							
07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	7118	3	272 4	N	770	37 0	728 1	282	
						847	9							
08	7440 X	7337	-0-	-103	-0-	6551	3	112 4	N	613	4 0	725 1	166	
						674	9							
09	7200 X	3150	-0-	-4050	-0-	2840	3	45 4	N	241	1 0	308 1	98	
						265	9							
10	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	8070	3	302 4	N	846	7 0	513 1	424	
						931	9							
*11	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	6496	3	244 4	N	805	9 0	826 1	394	
						886	9							
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498 9	N	453	466 1		230	
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524 9	N	476	341 1		365	
08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	250	1	625 9	N	568	563 1		370	
09	810 X	637	-0-	-173	-0-	260	1	377 9	N	343	351 1		362	
10	837 X	745	-0-	-92	-0-	270	1	475 9	N	432	544 1		250	
11	840 X	708	-0-	-132	-0-	280	1	428 9	N	389	376 1		263	
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			55	
08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			55	
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			55	
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			55	
11	0 X	-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	4770 X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99 9	N	90	9 0	1 8	213	
07	4712 X	4344	-0-	-368	-0-	4230	3	114 9	N	104	33 0	186 1	98	
08	4557 X	4153	-0-	-404	-0-	4064	3	89 9	N	81	3 0	4 8	172	
09	4410 X	4033	-0-	-377	-0-	3964	3	69 9	N	63	1 0		234	
10	4526 X	3628	-0-	-898	-0-	3548	3	80 9	N	73	5 0	177 1	125	
11	4320 X	2245	-0-	-2075	-0-	2208	3	37 9	N	34	5 0	2 8	152	
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096														
06	2460 X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321 9	N	292	354 1		260	
07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	403	3	209 9	N	190	174 1		276	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	148	3	265 9	N	241			517	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	615	3	380 9	N	345	532 1		330	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	233	356 1		207	
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	16	4	12 9	N	11			218	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//		068596													
WHEELER 2			WELL #:		1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12836		PERF. N/A					
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		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		2217	3	28	4	N	87	176	1		227	
07		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-		2417	3	17	4	N	89	1	0		315	
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2093	3	22	4	N	38	193	1		160	
09		1950 N	1783	-0-	-167	-0-		1621	3	96	4	N	60				220	
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		1946	3	451	4	N	22				242	
*11		3000 N	3290	-0-	290	290		2710	3	540	4	N	36	1	0		277	
								40	9									
KOCIAN UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID -> 267768	COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 13304		PERF.13231		- 18124					
06		24570 X	23766	-0-	-804	-0-		23580	3	186	9	N	169	33	0	175	1	88
07		25203 X	23651	-0-	-1552	-0-		23370	3	281	9	N	255	116	0	3	8	224
08		25203 X	21275	-0-	-3928	-0-		21133	3	4	4	N	125	12	0	176	1	159
09		24390 X	22659	-0-	-1731	-0-		22521	3	138	9	N	125	4	0	178	1	100
10		24645 X	22488	-0-	-2157	-0-		22299	3	189	9	N	172	19	0			253
11		23760 X	20557	-0-	-3203	-0-		20352	3	205	9	N	186	33	0	177	1	225
														4	8			
LONE STAR UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 267837	COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13146		- 17944					
06		11220 X	9069	-0-	-2151	-0-		8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
07		11594 X	8942	-0-	-2652	-0-		8694	3	62	4	N	169	30	0	177	1	257
08		11346 X	8524	-0-	-2822	-0-		8295	3	61	4	N	153	3	0	176	1	231
09		10980 X	8820	-0-	-2160	-0-		8597	3	65	4	N	144	1	0	195	1	177
10		11160 X	9217	-0-	-1943	-0-		8908	3	69	4	N	218	2	8	197	1	192
*11		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-		8469	3	1650	4	N	181	11	0	197	1	163
								199	9					2	8			
HOUSE UNIT 2			WELL #:		1H	RRCID -> 267848	COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12948		PERF.13394		- 18243					
06		21390 X	7587	-0-	-13803	-0-		7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
07		17443 X	17443	-0-	-0-	-0-		17302	3	141	9	N	128	71	0			110
08		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-		18118	3	79	9	N	72	8	0			174
09		15027 X	15027	-0-	-0-	-0-		14979	3	48	9	N	44	2	0	167	1	47
10		16731 X	16731	-0-	-0-	-0-		16625	3	106	9	N	96	11	0			132
*11		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-		15149	3	15	4	N	90	21	0	4	8	197
								99	9									
STS A KENNEDY STATE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 267906	COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 12407		PERF.12700		- 17451					
06		9090 X	8765	-0-	-325	-0-		8765	3			N	-0-					-0-
07		9362 X	8350	-0-	-1012	-0-		8350	3			N	-0-					-0-
08		9300 X	7764	-0-	-1536	-0-		7764	3			N	-0-					-0-
09		8940 X	8724	-0-	-216	-0-		8724	3			N	-0-					-0-
10		9238 X	7810	-0-	-1428	-0-		7810	3			N	-0-					-0-
11		8760 X	7210	-0-	-1550	-0-		7210	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO EDWARDS B				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	3H	RRCID	-> 267907	COMPL.	DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.12357	- 17708			
M O	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	6540 X	5644	-0-	-896	-0-	5234 350 9	3 60	4	N		318	353	1		255	
07	6758 X	5078	-0-	-1680	-0-	4698 318 9	3 62	4	N		289	379	1		165	
08	6727 X	5448	-0-	-1279	-0-	5150 244 9	3 54	4	N		222				387	
09	6510 X	3590	-0-	-2920	-0-	3221 315 9	3 54	4	N		286	533	1		140	
10	6727 X	6176	-0-	-551	-0-	5816 298 9	3 62	4	N		271	349	1		62	
*11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5221 427 9	3 73	4	N		388	372	1		78	
GENTRY				WELL #:	5H	RRCID	-> 267910	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.13551	- 19287			
06	29010 X	25368	-0-	-3642	-0-	24805 83 9	3 480	4	N		75	27	0	1 8	147	
07	29977 X	24016	-0-	-5961	-0-	23378 142 9	3 496	4	N		129	76	0	3 8	197	
08	29357 X	21645	-0-	-7712	-0-	21141 40 9	3 464	4	N		36	8	0	185 1	40	
09	28410 X	22431	-0-	-5979	-0-	21909 58 9	3 464	4	N		53	3	0	2 8	88	
10	29357 X	21368	-0-	-7989	-0-	20818 54 9	3 496	4	N		49	12	0		125	
11	25380 X	20620	-0-	-4760	-0-	20395 66 9	3 159	4	N		60	10	0		175	
GENTRY				WELL #:	3H	RRCID	-> 267929	COMPL.	DATE 09/26/2012	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13424	- 18475			
06	38130 X	32102	-0-	-6028	-0-	31591 211 9	3 300	4	N		192	95	0	176 1	63	
07	37975 X	31993	-0-	-5982	-0-	31230 453 9	3 310	4	N		412	300	0	5 8	170	
08	37727 X	24162	-0-	-13565	-0-	23760 112 9	3 290	4	N		102	22	0	184 1	66	
09	35190 X	25312	-0-	-9878	-0-	24915 107 9	3 290	4	N		97	8	0	3 8	152	
10	33387 X	30159	-0-	-3228	-0-	29735 144 9	3 280	4	N		131	39	0	179 1	65	
*11	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	32130 215 9	3 109	4	N		195	59	0	5 8	196	
KOCIAN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 268143	COMPL.	DATE 12/04/2012	TOTAL	DEPTH 13212	PERF.13293	- 18944			
06	14610 X	11691	-0-	-2919	-0-	11652	3	39	9	N	35	5	0	177 1	147	
07	13423 X	11939	-0-	-1484	-0-	11911	3	28	9	N	25	16	0	2 8	154	
08	13206 X	10979	-0-	-2227	-0-	10807	3	172	9	N	156	1	0		309	
09	12330 X	11194	-0-	-1136	-0-	11066	3	128	9	N	116	1	0	175 1	247	
10	12183 X	10752	-0-	-1431	-0-	10598	3	154	9	N	140	3	0	191 1	193	
11	11700 X	9561	-0-	-2139	-0-	9436 108 9	3 17	4	N		98	6	0	177 1	108	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WHEELER MCTEE														
WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
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	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5547	3	17	9	N	15	3	0	150
07	4836 X	4759	-0-	-77	-0-	4750	3	9	9	N	8	6	0	152
08	4836 X	4413	-0-	-423	-0-	4413	3			N	-0-			152
09	4680 X	4446	-0-	-234	-0-	4438	3	8	9	N	7	4	8	155
10	4836 X	4399	-0-	-437	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	0	164
11	4680 X	4127	-0-	-553	-0-	4120	3	7	9	N	6	2	0	168
GENTRY														
WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
06	25650 X	12326	-0-	-13324	-0-	12131	3	60	4	N	123	7	0	190
						135	9							
07	24490 X	12331	-0-	-12159	-0-	12245	3	62	4	N	22	20	0	130
						24	9					2	8	
08	24242 X	4658	-0-	-19584	-0-	4605	3	52	4	N	1	1	0	130
						1	9							
09	22500 X	187	-0-	-22313	-0-	181	3	6	4	N	-0-			130
10	25322 X	25322	-0-	-0-	-0-	25290	3	32	9	N	29	7	0	152
*11	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	30094	3	7	4	N	44	12	0	182
						48	9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	290	1	787	3	N	290	1	0	210
						319	9							
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1209	3	N	513	1	0	352
						564	9							
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	250	1	885	3	N	361	368	1	345
						397	9							
09	1350 N	685	-0-	-665	-0-	455	3	230	9	N	209	181	1	373
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	9	N	357	355	1	375
11	1350 N	580	-0-	-770	-0-	290	1	290	9	N	264	376	1	263
GLADYS WHEELER														
WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
06	5910 X	4289	-0-	-1621	-0-	3458	3	145	4	N	624	1	0	380
						686	9					1	8	
07	4867 X	4569	-0-	-298	-0-	3803	3	170	4	N	542	2	0	370
						596	9					5	8	
08	4867 X	3333	-0-	-1534	-0-	2700	3	141	4	N	447	547	1	270
						492	9							
09	4710 X	3442	-0-	-1268	-0-	3001	3	131	4	N	282	357	1	195
						310	9							
10	4433 X	3143	-0-	-1290	-0-	1898	3	202	4	N	948	723	1	420
						1043	9							
11	4410 X	2409	-0-	-2001	-0-	1910	3	39	4	N	418	356	1	482
						460	9							
GENTRY														
WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
06	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13363	3	60	4	Y	63	71	1	74
						69	9							
07	13988 X	12755	-0-	-1233	-0-	12638	3	62	4	Y	50	82	1	40
						55	9							
08	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	21688	3	58	4	Y	59	1	0	98
						65	9							
09	13320 X	12526	-0-	-794	-0-	12423	3	58	4	Y	41	90	1	49
						45	9							
10	13764 X	10900	-0-	-2864	-0-	10792	3	62	4	Y	42	1	0	90
						46	9							
11	13320 X	10575	-0-	-2745	-0-	10503	3	21	4	Y	46	5	0	37
						51	9					1	8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379															
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	26250 X	22772	-0-	-3478	-0-	22485	3	287	9	N	261	80 0	185 1	207	
07	27550 X	23961	-0-	-3589	-0-	23443	3	518	9	N	471	268 0	185 1	225	
08	27311 X	21156	-0-	-6155	-0-	20937	3	219	9	N	199	13 0	175 1	234	
09	26430 X	22755	-0-	-3675	-0-	22556	3	199	9	N	181	2 8	176 1	232	
10	26195 X	21983	-0-	-4212	-0-	21738	3	245	9	N	223	21 0	376 1	58	
11	23190 X	19205	-0-	-3985	-0-	18932	3	34	4	N	217	25 0	178 1	70	
						239	9					2 8			
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138															
06	30510 X	29746	-0-	-764	-0-	29532	3	120	4	Y	85	18 0	106 1	83	
07	30447 X	28547	-0-	-1900	-0-	28315	3	124	4	Y	98	1 8	92 1	46	
08	48649 X	48649	-0-	-0-	-0-	108 9	3	116	4	Y	66	40 0		102	
09	29430 X	25722	-0-	-3708	-0-	48460 3	3	116	4	Y	49	3 8	93 1	55	
10	30411 X	22545	-0-	-7866	-0-	73 9	3	124	4	Y	46	10 0		89	
11	29430 X	20255	-0-	-9175	-0-	25552 3	3	45	4	Y	72	3 0	92 1	40	
						54 9	3					28 0			
						22370 3	3					1 8			
						51 9	3								
						20131 3	3								
						79 9	3								
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003															
06	20310 X	17403	-0-	-2907	-0-	17403	3			N	-0-	39 0		136	
07	29078 X	14902	-0-	-14176	-0-	14751	3	151	9	N	137	22 0	115 1	136	
08	29078 X	14421	-0-	-14657	-0-	14419	3	2	9	N	2	2 0		136	
09	28140 X	14027	-0-	-14113	-0-	14026	3	1	9	N	1	1 0		136	
10	21669 X	11147	-0-	-10522	-0-	11144	3	3	9	N	3	3 0		136	
11	17400 X	8321	-0-	-9079	-0-	8312	3	3	4	N	5	3 0	2 8	136	
						6 9	3								
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654															
06	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1			1	
07	7688 X	7283	-0-	-405	-0-	6973	3	310	4	Y	-0-	1 1		-0-	
08	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12471	3	290	4	Y	1	1 0		-0-	
09	7440 X	434	-0-	-7006	-0-	414	3	20	4	Y	-0-			-0-	
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-			-0-	
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-			-0-	
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411															
06	5850 X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1 0		155	
07	5952 X	5446	-0-	-506	-0-	5444	3	2	9	N	2	2 0		155	
08	5983 X	5046	-0-	-937	-0-	5046	3			N	-0-			155	
09	5790 X	5376	-0-	-414	-0-	5376	3			N	-0-			155	
10	5983 X	5501	-0-	-482	-0-	5495	3	2	4	N	4			159	
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5288	3	3	4	N	17	1 0		175	
						19 9	3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596															
ZAVISCH NORTH				WELL #:		1H		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12428		PERF.13018 - 18969					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4 8			239
STS				WELL #:		7H		RRCID -> 268485		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 10698		PERF.11018 - 15858					
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3283 421 9	3	131	4	N	383	3 0	352	1	379				
07	4309 X	3799	-0-	-510	-0-	3282 391 9	3	126	4	N	355	9 0	357	1	368				
08	4154 X	3483	-0-	-671	-0-	3037 331 9	3	115	4	N	301	1 0	365	1	303				
09	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3039 404 9	3	120	4	N	367	356 1			314				
10	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	2994 381 9	3	109	4	N	346	1 0	372	1	287				
11	3840 X	3519	-0-	-321	-0-	2998 406 9	3	115	4	N	369	2 0	354	1	300				
GENTRY				WELL #:		8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13088		PERF.13176 - 18769					
06	28410 X	26479	-0-	-1931	-0-	26279 200 9	3	182	9	N	51 0	2 8	344						
07	29202 X	25040	-0-	-4162	-0-	24787 253 9	3	230	9	N	148 0	178 1	245						
08	27528 X	24745	-0-	-2783	-0-	24556 3 8	3	189	9	N	24 0	191 1	198						
09	26490 X	25328	-0-	-1162	-0-	25200 4 8	3	128	9	N	9 0	194 1	108						
10	27373 X	22287	-0-	-5086	-0-	22123 3 8	3	164	9	N	30 0	180 1	47						
11	26490 X	24224	-0-	-2266	-0-	24009 46 0	3	215	9	N	46 0	2 8	194						
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:		1H		RRCID -> 268686		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11382 - 17933					
06	20340 X	20235	-0-	-105	-0-	19170 75 9	3	990	4	N	68			259					
07	20925 X	18599	-0-	-2326	-0-	17540 102 9	3	957	4	N	93	174 1		178					
08	21297 X	16646	-0-	-4651	-0-	15928 46 9	3	672	4	N	42			220					
09	20610 X	20053	-0-	-557	-0-	19166 47 9	3	840	4	N	43			263					
10	21297 X	20050	-0-	-1247	-0-	19175 41 9	3	834	4	N	37			300					
11	20250 X	17655	-0-	-2595	-0-	17275 109 9	3	271	4	N	99	190 1		209					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO GENTRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 27H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268689		CAPACITY COMPL. DATE 10/29/2012				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905				
M O	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	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6 0 1 8	176 1			102
07	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12401 116	3 9	22	4	N	105	16 0	3 8			188
08	12028 X	11170	-0-	-858	-0-	11072	3	98	9	N	89	7 0 2 8	176 1			92
09	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11555 87	3 9	18	4	N	79	3 0	2 8			166
10	12028 X	11220	-0-	-808	-0-	11084 108	3 9	28	4	N	98	11 0	180 1			73
11	11640 X	10263	-0-	-1377	-0-	10114 125	3 9	24	4	N	114	14 0				173
GENTRY				WELL #:	7H	RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095						
06	21060 X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7 0	1 8			233
07	21096 X	17115	-0-	-3981	-0-	17085	3	30	9	N	27	27 0				233
08	20739 X	20576	-0-	-163	-0-	20570	3	6	9	N	5	1 0	4 8			233
09	19170 X	16876	-0-	-2294	-0-	16873	3	3	9	N	3	2 8				234
10	13454 X	10926	-0-	-2528	-0-	10926	3			N	-0-	1 0				233
11	19920 X	12561	-0-	-7359	-0-	12558 2	3 9	1	4	N	2	2 0				233
STS B				WELL #:	5H	RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781						
06	4860 X	4319	-0-	-541	-0-	496 562	1 9	3261	3	N	511	2 0	350 1			352
07	5022 X	4039	-0-	-983	-0-	488 2	1 4	2941	3	N	553	7 0	182 1			716
08	3782 X	2832	-0-	-950	-0-	400 21	1 4	1861	3	N	500	884 1				332
09	4320 X	3596	-0-	-724	-0-	476 13	1 4	2648	3	N	417	197 1				552
10	4464 X	3340	-0-	-1124	-0-	505 485	1 9	2350	3	N	441	2 0	559 1			432
11	4320 X	2547	-0-	-1773	-0-	500 624	1 9	1423	3	N	567	6 0	773 1			220
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712						
06	8430 X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210
07	7615 X	7450	-0-	-165	-0-	7446	3	4	9	N	4					214
08	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	6890	3	6	9	N	5					219
09	7140 X	6005	-0-	-1135	-0-	6002	3	3	9	N	3					222
10	7378 X	4782	-0-	-2596	-0-	4779	3	3	9	N	3					225
*11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7952 6	3 9	1	4	N	5					230
GENTRY				WELL #:	12H	RRCID -> 269138		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432						
06	14400 X	11809	-0-	-2591	-0-	11808	3	1	9	N	1	1 8				148
07	14643 X	13771	-0-	-872	-0-	13770	3	1	9	N	1	1 8				148
08	14229 X	11567	-0-	-2662	-0-	11565	3	2	9	N	2	2 8				148
09	13020 X	7993	-0-	-5027	-0-	7993	3			N	-0-	2 8				143
10	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					143
11	13320 X	10681	-0-	-2639	-0-	10680	3	1	4	N	-0-	2 8				141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
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	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0
06	13740 X	13271	-0-	-469	-0-	12272	3	41	4	N	871	5	0	400
07	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	958	9							
08	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	13358	3	226	4	N	926	8	0	447
09	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	1019	9					1	8	
10	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	11585	3	228	4	N	684	1	0	433
*11	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	752	9							
						13836	3	299	4	N	981	865	1	549
						1079	9							
						13019	3	303	4	N	938	2	0	602
						1032	9							
						12632	3	257	4	N	1004	4	0	702
						1104	9							
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
06	13080 X	12087	-0-	-993	-0-	12087	3			N	-0-			-0-
07	13516 X	8785	-0-	-4731	-0-	8785	3			N	-0-			-0-
08	12493 X	9165	-0-	-3328	-0-	9165	3			N	-0-			-0-
09	12090 X	10556	-0-	-1534	-0-	10556	3			N	-0-			-0-
10	12493 X	8473	-0-	-4020	-0-	8473	3			N	-0-			-0-
11	12090 X	9321	-0-	-2769	-0-	9321	3			N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
06	23550 X	21390	-0-	-2160	-0-	21390	3			N	-0-			-0-
07	23560 X	19540	-0-	-4020	-0-	19540	3			N	-0-			-0-
08	23219 X	18753	-0-	-4466	-0-	18753	3			N	-0-			-0-
09	21630 X	20466	-0-	-1164	-0-	20466	3			N	-0-			-0-
10	22351 X	21165	-0-	-1186	-0-	21165	3			N	-0-			-0-
11	21390 X	20121	-0-	-1269	-0-	20121	3			N	-0-			-0-
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
06	8430 X	7135	-0-	-1295	-0-	7135	3			N	-0-			-0-
07	8711 X	8205	-0-	-506	-0-	8205	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	6715	-0-	-1345	-0-	6715	3			N	-0-			-0-
09	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-			-0-
10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-			-0-
11	7950 X	6393	-0-	-1557	-0-	6392	3	1	4	N	-0-			-0-
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	369	1	483
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	333	1	367
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2138	3	581	9	Y	528	536	1	359
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	9	Y	317	266	1	410
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	356	1	464
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9	Y	248	451	1	261
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244														
06	19020 X	3188	-0-	-15832	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
07	18981 X	2279	-0-	-16702	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
08	18166 X	2154	-0-	-16012	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
09	17580 X	2195	-0-	-15385	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
10	9455 X	1318	-0-	-8137	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
11	3180 X	1080	-0-	-2100	-0-	1080	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
SCHUBERT CRAFT UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666														
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	20370 X	19043	-0-	-1327	-0-	19043	3			N	-0-			-0-
07	20956 X	15697	-0-	-5259	-0-	15697	3			N	-0-			-0-
08	20553 X	16630	-0-	-3923	-0-	16630	3			N	-0-			-0-
09	19260 X	17548	-0-	-1712	-0-	17548	3			N	-0-			-0-
10	19902 X	19131	-0-	-771	-0-	19131	3			N	-0-			-0-
11	19050 X	17888	-0-	-1162	-0-	17888	3			N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
06	21900 X	19998	-0-	-1902	-0-	19998	3			N	-0-			78
07	20553 X	18259	-0-	-2294	-0-	18255	3	4	9	N	4			82
08	19902 X	17279	-0-	-2623	-0-	17272	3	7	9	N	6			88
09	19260 X	19079	-0-	-181	-0-	19066	3	13	9	N	12			100
10	19902 X	18919	-0-	-983	-0-	18919	3			N	-0-			100
11	19260 X	18155	-0-	-1105	-0-	18154	3	1	4	N	-0-			100
DONNELL 457														
WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
06	5310 X	1751	-0-	-3559	-0-	1376	3	375	9	N	341	358	1	524
07	5487 X	1675	-0-	-3812	-0-	1115	3	560	9	N	509	738	1	293
08	4960 X	1619	-0-	-3341	-0-	1274	3	345	9	N	314			607
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3556	3	285	9	N	259	4	0	535
												3	8	
10	2759 X	1647	-0-	-1112	-0-	1548	3	99	9	N	90	8	0	280
11	1740 X	1126	-0-	-614	-0-	941	3	185	9	N	168	11	0	435
STS C														
WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
06	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	2567	3	441	9	Y	401	517	1	516
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3620	3	252	9	Y	229	12	0	377
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	528	546	1	359
09	5490 X	1929	-0-	-3561	-0-	1362	3	567	9	Y	515	266	1	608
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	437	527	1	518
11	3750 X	3665	-0-	-85	-0-	3200	3	465	9	Y	423	3	0	435
WHIPPLE A														
WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
06	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2120	3	141	9	N	128	11	0	215
07	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	2258	3	153	9	N	139	35	0	140
08	2511 N	2225	-0-	-286	-0-	2122	3	103	9	N	94	4	0	230
09	2250 N	2217	-0-	-33	-0-	2065	3	152	9	N	138	1	0	174
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2118	3	113	9	N	103	5	0	272
11	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	1883	3	14	4	N	121	6	0	387
						133	9							
JC MARTIN														
WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
06	14100 X	13279	-0-	-821	-0-	13217	3	62	9	Y	56	30	1	74
07	14167 X	11952	-0-	-2215	-0-	11893	3	59	9	Y	54	57	1	71
08	14167 X	11792	-0-	-2375	-0-	11739	3	53	9	Y	48	57	1	62
09	13710 X	12882	-0-	-828	-0-	12831	3	51	9	Y	46	30	1	78
10	13764 X	13066	-0-	-698	-0-	12966	3	100	9	Y	91	118	1	51
11	13290 X	12213	-0-	-1077	-0-	12136	3	14	4	Y	57	58	1	50
						63	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	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	11370 X	10315	-0-		-1055		-0-	10254	3	61	9	Y	55		30	1			74	
07	11408 X	9818	-0-		-1590		-0-	9759	3	59	9	Y	54		57	1			71	
08	11253 X	9154	-0-		-2099		-0-	9101	3	53	9	Y	48		57	1			62	
09	10890 X	10457	-0-		-433		-0-	10406	3	51	9	Y	46		30	1			78	
10	10788 X	10449	-0-		-339		-0-	10349	3	100	9	Y	91		118	1			51	
11	10320 X	9875	-0-		-445		-0-	9802	3	10	4	Y	57		58	1			50	
								63	9											
JC MARTIN				WELL #:		5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135						
06	13470 X	12953	-0-		-517		-0-	12892	3	61	9	Y	55		29	1			74	
07	13888 X	11961	-0-		-1927		-0-	11902	3	59	9	Y	54		57	1			71	
08	13888 X	11624	-0-		-2264		-0-	11571	3	53	9	Y	48		57	1			62	
09	13440 X	12546	-0-		-894		-0-	12495	3	51	9	Y	46		30	1			78	
10	13454 X	12837	-0-		-617		-0-	12729	3	108	9	Y	98		121	1			55	
11	12960 X	11980	-0-		-980		-0-	11905	3	12	4	Y	57		62	1			50	
								63	9											
SCHUBERT				WELL #:		1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356						
06	10500 X	9739	-0-		-761		-0-	9739	3			N	-0-						-0-	
07	10633 X	8256	-0-		-2377		-0-	8256	3			N	-0-						-0-	
08	10230 X	7277	-0-		-2953		-0-	7277	3			N	-0-						-0-	
09	10978 X	10978	-0-		-0-		-0-	10978	3			N	-0-						-0-	
10	10137 X	9911	-0-		-226		-0-	9911	3			N	-0-						-0-	
11	9750 X	9330	-0-		-420		-0-	9330	3			N	-0-						-0-	
RYAN				WELL #:		4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940						
06	12090 X	9627	-0-		-2463		-0-	9627	3			N	-0-						-0-	
07	12493 X	8378	-0-		-4115		-0-	8378	3			N	-0-						-0-	
08	12493 X	9499	-0-		-2994		-0-	9499	3			N	-0-						-0-	
09	12000 X	9772	-0-		-2228		-0-	9772	3			N	-0-						-0-	
10	11842 X	8691	-0-		-3151		-0-	8691	3			N	-0-						-0-	
11	9630 X	5868	-0-		-3762		-0-	5868	3			N	-0-						-0-	
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:		4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985						
06	2190 N	1986	-0-		-204		-0-	1986	3			N	-0-						-0-	
07	2291 N	2291	-0-		-0-		-0-	2291	3			N	-0-						-0-	
08	2501 N	2501	-0-		-0-		-0-	2501	3			N	-0-						-0-	
09	2907 N	2907	-0-		-0-		-0-	2907	3			N	-0-						-0-	
10	2892 N	2892	-0-		-0-		-0-	2892	3			N	-0-						-0-	
*11	3000 N	3292	-0-		292		292	3292	3			N	-0-						-0-	
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013				TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819						
06	6780 X	5940	-0-		-840		-0-	5057	3	230	4	N	594		191	1	1	8	682	
								653	9											
07	7006 X	4141	-0-		-2865		-0-	3542	3	152	4	N	406		529	1	2	8	557	
								447	9											
08	6262 X	-0-	-0-		-6262		-0-					N	11		11	8			557	
09	6060 X	-0-	-0-		-6060		-0-					N	12		12	8			557	
10	6262 X	-0-	-0-		-6262		-0-					N	-0-						557	
11	5940 X	-0-	-0-		-5940		-0-					N	-0-						557	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER UNIT 5														
WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
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	4710 X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1	225
07	4867 X	4047	-0-	-820	-0-	3732	3	315	9	N	286	363	1	148
08	4216 X	4173	-0-	-43	-0-	3669	3	504	9	N	458	511	1	95
09	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	3530	3	312	9	N	284	187	1	192
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	3605	3	640	9	N	582	571	1	203
11	4080 X	3816	-0-	-264	-0-	3401	3	21	4	N	358	389	1	172
						394	9							
JC MARTIN														
WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
06	13200 X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1	73
07	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10056	3	59	9	Y	54	56	1	71
08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9788	3	53	9	Y	48	57	1	62
09	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13194	3	51	9	Y	46	30	1	78
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	13127	3	108	9	Y	98	121	1	55
*11	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11923	3	11	4	Y	57	62	1	50
						63	9							
STS														
WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
06	10980 X	10348	-0-	-632	-0-	9464	3	129	4	Y	686	19	0	175
						755	9							
07	11098 X	10344	-0-	-754	-0-	9490	3	62	4	Y	720	60	0	334
						792	9							
08	10943 X	8400	-0-	-2543	-0-	7782	3	48	4	Y	518	6	0	138
						570	9							
09	10530 X	2797	-0-	-7733	-0-	2631	3	166	9	Y	151	1	0	83
10	10881 X	9644	-0-	-1237	-0-	8345	3	65	4	Y	1122	8	0	488
						1234	9					13	8	
*11	29832 X	29832	-0-	-0-	-0-	25661	3	411	4	Y	3418	36	0	775
						3760	9					21	8	
JC MARTIN														
WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
06	17250 X	16650	-0-	-600	-0-	16608	3	42	9	Y	38			119
07	17267 X	15914	-0-	-1353	-0-	15872	3	42	9	Y	38	92	1	65
08	17298 X	12918	-0-	-4380	-0-	12881	3	37	9	Y	34			99
09	16740 X	16115	-0-	-625	-0-	16069	3	46	9	Y	42	44	1	97
10	17298 X	17074	-0-	-224	-0-	16988	3	86	9	Y	78	92	1	83
11	16650 X	15530	-0-	-1120	-0-	15422	3	22	4	Y	78	89	1	72
						86	9							
JC MARTIN														
WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
06	17610 X	15747	-0-	-1863	-0-	15707	3	40	9	Y	36			116
07	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15215	3	36	9	Y	33	90	1	59
08	14570 X	14518	-0-	-52	-0-	14479	3	39	9	Y	35			94
09	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	16407	3	46	9	Y	42	42	1	94
10	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	17486	3	97	9	Y	88	89	1	93
*11	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	15804	3	10	4	Y	71	98	1	66
						78	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125																		
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	14580 X	13836	-0-	-	-744	-0-	13774	3	62	9	Y	56	31	1		75		
07	14663 X	12687	-0-	-	-1976	-0-	12626	3	61	9	Y	55	57	1		73		
08	14570 X	11734	-0-	-	-2836	-0-	11680	3	54	9	Y	49	59	1		63		
09	14100 X	13869	-0-	-	-231	-0-	13819	3	50	9	Y	45	30	1		78		
10	14570 X	14023	-0-	-	-547	-0-	13895	3	128	9	Y	116	129	1		65		
11	13830 X	13011	-0-	-	-819	-0-	12929	3	13	4	Y	63	73	1		55		
							69	9										
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332																		
06	11329 X	11329	-0-	-	-0-	-0-	11289	3	40	9	Y	36				116		
07	10775 X	10775	-0-	-	-0-	-0-	10739	3	36	9	Y	33	90	1		59		
08	9749 X	9749	-0-	-	-0-	-0-	9710	3	39	9	Y	35				94		
09	10159 X	10159	-0-	-	-0-	-0-	10113	3	46	9	Y	42	42	1		94		
10	10303 X	10303	-0-	-	-0-	-0-	10217	3	86	9	Y	78	89	1		83		
*11	9763 X	9763	-0-	-	-0-	-0-	9662	3	23	4	Y	71	88	1		66		
							78	9										
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041																		
06	14699 X	14699	-0-	-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-				32		
07	15020 X	15020	-0-	-	-0-	-0-	15016	3	4	9	Y	4	1	8		35		
08	13564 X	13564	-0-	-	-0-	-0-	13561	3	3	9	Y	3				38		
09	14345 X	14345	-0-	-	-0-	-0-	14343	3	2	9	Y	2				40		
10	13892 X	13892	-0-	-	-0-	-0-	13883	3	9	9	Y	8				48		
11	13440 X	13052	-0-	-	-388	-0-	13042	3	1	4	Y	8				56		
							9	9										
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238																		
06	14460 X	13883	-0-	-	-577	-0-	13883	3			Y	-0-				28		
07	13702 X	13450	-0-	-	-252	-0-	13448	3	2	9	Y	2	1	8		29		
08	15004 X	12433	-0-	-	-2571	-0-	12431	3	2	9	Y	2				31		
09	14520 X	13100	-0-	-	-1420	-0-	13098	3	2	9	Y	2				33		
10	15004 X	12683	-0-	-	-2321	-0-	12679	3	4	9	Y	4				37		
11	13890 X	11892	-0-	-	-1998	-0-	11885	3	7	9	Y	6				43		
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737																		
06	8460 X	7176	-0-	-	-1284	-0-	6865	3	311	9	Y	283	14	0	136	1	388	
													2	8				
07	8618 X	7816	-0-	-	-802	-0-	7633	3	4	4	Y	163	47	0	141	1	361	
							179	9								2	8	
08	8649 X	7075	-0-	-	-1574	-0-	6865	3	3	4	Y	188	5	0	251	1	291	
							207	9								2	8	
09	8370 X	6118	-0-	-	-2252	-0-	6027	3	2	4	Y	81	2	0	133	1	234	
							89	9								3	8	
10	8649 X	7774	-0-	-	-875	-0-	7568	3	1	4	Y	186	7	0	207	1	206	
							205	9										
11	7560 X	6909	-0-	-	-651	-0-	6713	3	196	9	Y	178	10	0	1	8	373	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
JC MARTIN																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522																	
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	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	239	9	N	217	19	0	184	1	156
07	1550 X	812	-0-	-0-	-738	-0-	633	3	179	9	N	163	14	0	174	1	131
08	1550 X	1033	-0-	-0-	-517	-0-	833	3	200	9	N	182	1	0	176	1	136
09	2160 X	1009	-0-	-0-	-1151	-0-	830	3	179	9	N	163	1	0			298
10	2232 X	1034	-0-	-0-	-1198	-0-	827	3	207	9	N	188	7	0	371	1	108
11	2160 X	814	-0-	-0-	-1346	-0-	604	3	210	9	N	191	6	0			293

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356																	
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	N	3					105
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	4			N	-0-					105
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	4			N	-0-					105
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	4			N	-0-					105
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	4			N	-0-					105
*11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3	874	4	N	-0-					105

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064																	
06	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	-0-	11534	3	180	4	N	586	16	0	513	1	264
							645	9					2	8			
07	12400 X	12200	-0-	-0-	-200	-0-	11374	3	186	4	N	582	46	0	451	1	348
							640	9					1	8			
08	11873 X	10616	-0-	-0-	-1257	-0-	9962	3	162	4	N	447	5	0	484	1	306
							492	9									
09	11940 X	11837	-0-	-0-	-103	-0-	10957	3	174	4	N	642	3	0	706	1	239
							706	9									
10	12338 X	11291	-0-	-0-	-1047	-0-	10558	3	180	4	N	503	10	0	177	1	554
							553	9					1	8			
11	11940 X	10821	-0-	-0-	-1119	-0-	10113	3	112	4	N	542	14	0	532	1	550
							596	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290																	
06	12000 X	9444	-0-	-0-	-2556	-0-	8574	3	240	4	N	573	14	0	352	1	378
							630	9					4	8			
07	10974 X	9571	-0-	-0-	-1403	-0-	8733	3	248	4	N	536	40	0	614	1	259
							590	9					1	8			
08	11129 X	8146	-0-	-0-	-2983	-0-	7561	3	200	4	N	350	4	0	186	1	417
							385	9					2	8			
09	10770 X	9773	-0-	-0-	-997	-0-	8840	3	156	4	N	706	1	0	718	1	403
							777	9					1	8			
10	11129 X	9076	-0-	-0-	-2053	-0-	8446	3	186	4	N	404	3	0	371	1	432
							444	9					1	8			
11	9450 X	8450	-0-	-0-	-1000	-0-	7754	3	154	4	N	493	5	0	353	1	565
							542	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163															
M O	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	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	5508	3	663	9	N	603	710	1		283
07	6975 X	5751	-0-	-1224	-0-	5136	3	615	9	N	559	547	1		295
08	6975 X	5132	-0-	-1843	-0-	4684	3	448	9	N	407	572	1		130
09	6750 X	5598	-0-	-1152	-0-	4886	3	712	9	N	647	532	1		245
10	6944 X	5468	-0-	-1476	-0-	4861	3	607	9	N	552	542	1		255
11	6180 X	5339	-0-	-841	-0-	4575	3	68	4	N	633	533	1		355
						696	9								
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
06	1050 X	897	-0-	-153	-0-	300	1	256	3	N	310				600
						341	9								
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	240	1	550	3	N	346	354	1	1 8	591
						381	9								
08	1085 X	1059	-0-	-26	-0-	200	1	488	3	N	337	528	1		400
						371	9								
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	230	1	432	3	N	314	176	1		538
						345	9								
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	260	1	679	3	N	436	352	1		622
						480	9								
11	1140 X	955	-0-	-185	-0-	290	1	324	3	N	310	545	1		387
						341	9								
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679															
06	8910 X	7581	-0-	-1329	-0-	7530	3	51	9	Y	46	7	0	26 1	62
07	8096 X	4535	-0-	-3561	-0-	4475	3	6	4	Y	49	12	0	22 1	77
						54	9								
08	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8550	3	53	9	Y	48	2	0	54 1	69
09	7560 X	6017	-0-	-1543	-0-	5929	3	88	9	Y	80	1	0	31 1	116
												1	8		
10	7812 X	4683	-0-	-3129	-0-	4567	3	116	9	Y	105	2	0	103 1	116
11	7560 X	7199	-0-	-361	-0-	7036	3	163	9	Y	148	5	0	1 8	258
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758															
06	2850 X	2494	-0-	-356	-0-	2166	3	12	4	Y	287	9	0	412 1	369
						316	9								
07	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	2348	3	450	9	Y	409	18	0	165 1	595
08	2945 X	1301	-0-	-1644	-0-	1155	3	146	9	Y	133	1	0	450 1	277
09	2670 X	2007	-0-	-663	-0-	1719	3	288	9	Y	262	1	0	183 1	355
10	2759 X	1513	-0-	-1246	-0-	1273	3	240	9	Y	218	2	0	153 1	418
11	2700 X	1286	-0-	-1414	-0-	1086	3	3	4	Y	179	1	0	226 1	370
						197	9								
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884															
06	11220 X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22 1	52
						50	9								
07	11439 X	8916	-0-	-2523	-0-	8811	3	15	4	Y	82	38	0	19 1	77
						90	9								
08	11439 X	6744	-0-	-4695	-0-	6683	3	8	4	Y	48	3	0	53 1	69
						53	9								
09	9810 X	7883	-0-	-1927	-0-	7868	3	12	4	Y	3	1	0	31 1	39
						3	9					1	8		
10	10137 X	8620	-0-	-1517	-0-	8594	3	16	4	Y	9	6	0	35 1	7
						10	9								
11	8760 X	7420	-0-	-1340	-0-	7381	3	21	4	Y	16	8	0		15
						18	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
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	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	230	
07	4278 X	3316	-0-	-962	-0-	2786	3	530	9	Y	482	30	0	504	
08	4650 X	2173	-0-	-2477	-0-	1514	3	659	9	Y	599	3	0	56	
												6	8		
09	4500 X	3518	-0-	-982	-0-	2863	3	655	9	Y	595	1	0	100	
10	4650 X	3201	-0-	-1449	-0-	2289	3	912	9	Y	829	4	0	189	
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	511	497	1	203	
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
06	20070 X	17965	-0-	-2105	-0-	16257	3	519	4	N	1081	28	0	635	
						1189	9								
07	20554 X	18092	-0-	-2462	-0-	16350	3	484	4	N	1144	77	0	543	
						1258	9					1	8		
08	18693 X	15179	-0-	-3514	-0-	13930	3	406	4	N	766	7	0	262	
						843	9					2	8		
09	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	16827	3	499	4	N	1232	3	0	800	
						1355	9								
10	18693 X	17500	-0-	-1193	-0-	15939	3	461	4	N	1000	13	0	899	
						1100	9								
11	17970 X	16848	-0-	-1122	-0-	15090	3	442	4	N	1196	19	0	844	
						1316	9								
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
06	2760 X	361	-0-	-2399	-0-	24	4	337	9	Y	306	356	1	384	
07	2852 X	901	-0-	-1951	-0-	450	3	10	4	Y	401	9	0	604	
						441	9								
08	2852 X	294	-0-	-2558	-0-	149	4	145	9	Y	132	457	1	279	
09	2460 X	392	-0-	-2068	-0-	120	4	272	9	Y	247	184	1	342	
10	806 X	359	-0-	-447	-0-	121	4	238	9	Y	216	147	1	411	
11	870 X	358	-0-	-512	-0-	23	3	138	4	Y	179	2	0	366	
						197	9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
06	19020 X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	120	4	N	444	18	0	265	
						488	9								
*07	19654 X	18150	-0-	-1504	-0-	17495	3	124	4	N	483	52	0	150	
						531	9					1	8		
08	19654 X	15748	-0-	-3906	-0-	15299	3	100	4	N	317	14	0	278	
						349	9								
09	18630 X	16885	-0-	-1745	-0-	16366	3	519	9	N	472	4	0	205	
10	19251 X	16619	-0-	-2632	-0-	16060	3	559	9	N	508	15	0	337	
11	18030 X	15656	-0-	-2374	-0-	15117	3	46	4	N	448	20	0	407	
						493	9								
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
06	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	4	4	Y	335	1	0	437	
						369	9								
07	2108 X	1867	-0-	-241	-0-	1430	3	7	4	Y	391	195	1	633	
						430	9								
08	2542 X	1278	-0-	-1264	-0-	1005	3	107	4	Y	151	479	1	305	
						166	9								
09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	4	Y	455	202	1	558	
						501	9								
10	2542 X	1394	-0-	-1148	-0-	949	3	207	4	Y	216	240	1	534	
						238	9								
11	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	916	3	17	4	Y	193	288	1	439	
						212	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
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	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	10950 X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N	36	11	0	125
07	11222 X	7020	-0-	-4202	-0-	6974	3	46	9	N	42	22	0	145
08	10788 X	7096	-0-	-3692	-0-	7056	3	40	9	N	36	3	0	178
09	10440 X	8734	-0-	-1706	-0-	8721	3	13	9	N	12	1	0	189
10	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12015	3	47	9	N	43	7	0	225
*11	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10008	3	24	4	N	42	8	0	259
						46	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 10														
WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
06	21660 X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N	7			217
07	21731 X	17243	-0-	-4488	-0-	17232	3	11	9	N	10			227
08	21390 X	16594	-0-	-4796	-0-	16580	3	14	9	N	13			240
09	20580 X	18298	-0-	-2282	-0-	18296	3	2	9	N	2	174	1	68
10	21266 X	20580	-0-	-686	-0-	20552	3	28	9	N	25			93
11	19260 X	18735	-0-	-525	-0-	18709	3	4	4	N	20			113
						22	9							
GLADYS WHEELER														
WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
06	4770 X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y	606	609	1	67
07	4929 X	4205	-0-	-724	-0-	3516	3	689	9	Y	626	356	1	337
08	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	3908	3	691	9	Y	628	797	1	167
09	4560 X	4260	-0-	-300	-0-	3581	3	679	9	Y	617	648	1	135
10	4340 X	4090	-0-	-250	-0-	3235	3	855	9	Y	777	1	0	233
11	4440 X	3777	-0-	-663	-0-	2987	3	790	9	Y	718	2	0	240
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	8972	3	72	4	N	312	6	0	357
						343	9							
07	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	8833	3	173	4	N	250	18	0	242
						275	9					1	8	
08	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8436	3	64	4	N	224	2	0	298
						246	9							
09	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8541	3	71	4	N	292	1	0	234
						321	9							
10	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	8598	3	76	4	N	345	4	0	206
						380	9							
*11	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8129	3	73	4	N	261	6	0	283
						287	9							
CAROLINE PIELOP														
WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
06	8280 X	6453	-0-	-1827	-0-	6356	3	65	4	N	29	174	1	92
						32	9							
07	8339 X	5273	-0-	-3066	-0-	5157	3	82	4	N	31			123
						34	9							
08	8308 X	7745	-0-	-563	-0-	7667	3	52	4	N	24			147
						26	9							
09	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7767	3	43	4	N	26			173
						29	9							
10	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7721	3	39	4	N	44			217
						48	9							
11	7500 X	7029	-0-	-471	-0-	6978	3	31	4	N	18			235
						20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
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	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	265
07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	14954	3	344	9	N	313	6	0	217
08	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12299	3	244	9	N	222	1	8	434
09	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11706	3	41	9	N	37	3	0	293
10	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12349	3	36	9	N	33	14	0	312
*11	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11967	3	36	9	N	33	19	0	326
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
06	7350 X	6094	-0-	-1256	-0-	5828	3	72	4	N	176	3	0	136
07	7595 X	6099	-0-	-1496	-0-	5793	3	123	4	N	166	6	0	119
08	6696 X	5554	-0-	-1142	-0-	5353	3	68	4	N	121	1	0	239
09	6480 X	5985	-0-	-495	-0-	5717	3	74	4	N	176	173	1	242
10	6696 X	6027	-0-	-669	-0-	5723	3	72	4	N	211	177	1	276
11	6090 X	5760	-0-	-330	-0-	5516	3	70	4	N	158	1	0	259
FORREST WHEELER														
WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1	50
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	323	9	3141	3	Y	472	329	1	193
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	124	1	3025	3	Y	367	490	1	70
09	3960 X	3732	-0-	-228	-0-	519	9	3056	3	Y	535	519	1	86
10	4092 X	2080	-0-	-2012	-0-	104	1	1558	3	Y	380	340	1	126
11	3960 X	1339	-0-	-2621	-0-	404	9	894	3	Y	310	318	1	118
EDWARDS B														
WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
06	7230 X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1	233
07	6851 X	6335	-0-	-516	-0-	317	9	62	4	N	294	370	1	157
08	6851 X	5172	-0-	-1679	-0-	5950	3	52	4	N	181	176	1	160
09	6390 X	5668	-0-	-722	-0-	323	9	46	4	N	294	184	1	270
10	6541 X	5684	-0-	-857	-0-	4921	3	44	4	N	231	363	1	138
11	6330 X	5818	-0-	-512	-0-	199	9	51	4	N	232	187	1	183
EDWARDS B														
WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
06	7230 X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1	233
07	6851 X	6335	-0-	-516	-0-	317	9	62	4	N	294	370	1	157
08	6851 X	5172	-0-	-1679	-0-	5950	3	52	4	N	181	176	1	160
09	6390 X	5668	-0-	-722	-0-	323	9	46	4	N	294	184	1	270
10	6541 X	5684	-0-	-857	-0-	4921	3	44	4	N	231	363	1	138
11	6330 X	5818	-0-	-512	-0-	199	9	51	4	N	232	187	1	183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	22H	RRCID ->	271639	COMPL.	DATE	01/02/2014	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.	11083	-	15537		
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	5130	X	4408	-0-	-722	-0-		-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-		-0-	4172	3	525	9	Y	477	270	1			362
08	4185	X	3364	-0-	-821	-0-		-0-	2975	3	389	9	Y	354	493	1			223
09	4050	X	541	-0-	-3509	-0-		-0-	512	3	29	9	Y	26	192	1			57
10	4185	X	3121	-0-	-1064	-0-		-0-	2492	3	629	9	Y	572	373	1	2	8	254
*11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-		-0-	4083	3	1	4	Y	697	813	1	4	8	134
									767	9									
DONNELL B						WELL #:	1H	RRCID ->	271649	COMPL.	DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.	11959	-	18947
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-		-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43	0	1089	1	68
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-		-0-	6549	3	1036	9	N	942	130	0	722	1	155
08	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-		-0-	4427	3	548	9	N	498	11	0	530	1	108
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-		-0-	5975	3	738	9	N	671	5	0	545	1	227
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-		-0-	5110	3	840	9	N	764	5	0	902	1	84
11	5850	X	3442	-0-	-2408	-0-		-0-	3112	3	330	9	N	300	5	0	192	1	187
STS C						WELL #:	7H	RRCID ->	271660	COMPL.	DATE	06/28/2013	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.	N/A		
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-
BROWN-TRUSTS UNIT 2						WELL #:	1H	RRCID ->	271748	COMPL.	DATE	11/08/2013	TOTAL	DEPTH	11359	PERF.	11284	-	17203
06	26220	X	26003	-0-	-217	-0-		-0-	25679	3	90	4	N	213	35	0			392
07	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-		-0-	25073	3	93	4	N	322	95	0	340	1	278
08	23343	X	23150	-0-	-193	-0-		-0-	22822	3	72	4	N	233	20	0	171	1	320
09	22590	X	21853	-0-	-737	-0-		-0-	21439	3	81	4	N	303	7	0	354	1	262
10	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-		-0-	25462	3	93	4	N	301	33	0	192	1	337
*11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-		-0-	22584	3	61	4	N	320	42	0	348	1	267
									352	9									
STS C						WELL #:	16H	RRCID ->	272021	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.	11497	-	18179
06	9180	X	5366	-0-	-3814	-0-		-0-	4175	3	1191	9	Y	1083	35	0	1099	1	690
07	6877	X	5456	-0-	-1421	-0-		-0-	4347	3	1109	9	Y	1008	71	0	1238	1	389
08	6603	X	2466	-0-	-4137	-0-		-0-	1618	3	848	9	Y	771	4	0	731	1	425
09	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-		-0-	4412	3	839	9	Y	763	3	0	830	1	355
10	6603	X	1227	-0-	-5376	-0-		-0-	65	3	1162	9	Y	1056	11	0	994	1	405
*11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-		-0-	4771	3	34	4	Y	950	17	0	827	1	511
									1045	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER														
WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
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	5280 X	2978	-0-	-2302	-0-	2306	3	672	9	Y	611	7	0	67
07	3875 X	2967	-0-	-908	-0-	2253	3	714	9	Y	649	20	0	339
08	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	2533	3	692	9	Y	629	2	0	167
09	3600 X	2657	-0-	-943	-0-	1976	3	681	9	Y	619	1	0	135
10	3069 X	2276	-0-	-793	-0-	1616	3	660	9	Y	600	4	0	179
*11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	2852	3	620	9	Y	564	8	0	186
DONNELL-MULHOLLAND UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
06	6660 X	5910	-0-	-750	-0-	4994	3	916	9	N	833	710	1	479
07	6882 X	4724	-0-	-2158	-0-	3948	3	776	9	N	705	728	1	454
08	5735 X	3624	-0-	-2111	-0-	3169	3	455	9	N	414	375	1	493
09	5910 X	4323	-0-	-1587	-0-	3624	3	699	9	N	635	571	1	557
10	6107 X	3522	-0-	-2585	-0-	111	1	2762	3	N	590	578	1	569
11	5910 X	3570	-0-	-2340	-0-	2876	3	694	9	N	631	3	0	468
LOWE														
WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	3990	3	846	9	Y	769	2	0	81
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3144	3	717	9	Y	652	1	0	182
08	4433 X	2820	-0-	-1613	-0-	2140	3	680	9	Y	618	736	1	64
09	4830 X	2205	-0-	-2625	-0-	1838	3	9	4	Y	325	202	1	187
10	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	2763	3	31	4	Y	566	1	0	107
11	4830 X	1957	-0-	-2873	-0-	1500	3	2	4	Y	414	1	0	50
STS														
WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
06	12570 X	11352	-0-	-1218	-0-	10729	3	623	9	Y	566	32	0	254
07	12989 X	11018	-0-	-1971	-0-	10337	3	681	9	Y	619	91	0	329
08	12989 X	10068	-0-	-2921	-0-	9417	3	651	9	Y	592	9	0	276
09	11790 X	10378	-0-	-1412	-0-	9827	3	551	9	Y	501	5	0	244
10	11718 X	9343	-0-	-2375	-0-	8734	3	609	9	Y	554	19	0	233
11	11340 X	7741	-0-	-3599	-0-	7176	3	24	4	Y	492	24	0	391
NICHOLS MCTEE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
06	6150 X	5218	-0-	-932	-0-	5032	3	31	4	N	141	3	0	125
07	6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5248	3	39	4	N	171	7	0	284
08	5921 X	5081	-0-	-840	-0-	4933	3	36	4	N	102	1	0	195
09	5670 X	5119	-0-	-551	-0-	4939	3	36	4	N	131	2	0	326
10	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	4896	3	33	4	N	207	1	0	142
11	5310 X	4730	-0-	-580	-0-	4573	3	26	4	N	119	2	0	259

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
RYAN 1795															
WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
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	18750 X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-				-0-
07	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-				-0-
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-				-0-
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	3			N	-0-				-0-
10	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-				-0-
*11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-				-0-
FORREST WHEELER															
WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
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	14B2 EXT	-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	6210 X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	1 8	621
07	6107 X	4480	-0-	-1627	-0-	3568	3	912	9	Y	829	1106	1		344
08	5549 X	2344	-0-	-3205	-0-	1544	3	800	9	Y	727	668	1		403
09	4710 X	4264	-0-	-446	-0-	3429	3	835	9	Y	759	807	1		355
10	4526 X	1225	-0-	-3301	-0-	64	3	1161	9	Y	1055	11	0	994 1	405
*11	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	3739	3	959	9	Y	872	1	0	799 1	477
LOWE															
WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
06	6570 X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	640 1	251
07	6789 X	6202	-0-	-587	-0-	5006	3	1196	9	Y	1087	25	0	1028 1	284
08	6789 X	3820	-0-	-2969	-0-	2996	3	824	9	Y	749	1	8	877 1	153
09	5910 X	4347	-0-	-1563	-0-	3838	3	509	9	Y	463	2	0	348 1	265
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3440	3	729	9	Y	663	1	0		
11	6000 X	4115	-0-	-1885	-0-	3255	3	860	9	Y	782	3	0	685 1	240
												5	0	791 1	226
CAROLINE PIELOP UNIT 7															
WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
06	18390 X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64				259
07	18414 X	17515	-0-	-899	-0-	16865	3	580	4	N	64				323
08	18848 X	16903	-0-	-1945	-0-	16273	3	560	4	N	64	175	1		212
09	18240 X	18132	-0-	-108	-0-	17513	3	600	4	N	17				229
10	18848 X	17956	-0-	-892	-0-	17270	3	600	4	N	78				307
11	17490 X	16165	-0-	-1325	-0-	15897	3	198	4	N	64				371
						70	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
LOWE				WELL #:	28H	RRCID ->	272349	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.	12182	- 17444			
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	4980 X	4377	-0-	-603	-0-			3208	3	429	4	Y	673	626	1	1	8	245	
								740	9										
07	7068 X	6427	-0-	-641	-0-			4695	3	579	4	Y	1048	1012	1	1	8	280	
								1153	9										
08	7068 X	5022	-0-	-2046	-0-			4218	3	3	4	Y	728	858	1	1	8	149	
								801	9										
09	6840 X	1890	-0-	-4950	-0-			1084	3	225	4	Y	528	372	1	3	8	302	
								581	9										
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-			3902	3	358	4	Y	679	734	1			247	
								747	9										
11	6210 X	4679	-0-	-1531	-0-			3595	3	290	4	Y	722	759	1			210	
								794	9										
STS																			
				WELL #:	23H	RRCID ->	272458	COMPL.	DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11216	- 15357			
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-			4078	3	553	9	Y	503	499	1			158	
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-			4339	3	520	9	Y	473	271	1			360	
08	4154 X	3423	-0-	-731	-0-			3075	3	348	9	Y	316	477	1			199	
09	4020 X	525	-0-	-3495	-0-			496	3	29	9	Y	26	171	1			54	
10	4154 X	640	-0-	-3514	-0-			500	3	140	9	Y	127	124	1	1	8	56	
11	4020 X	667	-0-	-3353	-0-			555	3	1	4	Y	101	137	1	1	8	19	
								111	9										
LOWE																			
				WELL #:	15H	RRCID ->	272582	COMPL.	DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	12018	PERF.	12375	- 18209			
06	7290 X	4006	-0-	-3284	-0-			3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1	81	
														1	8				
07	7533 X	3270	-0-	-4263	-0-			2555	3	715	9	Y	650	3	0	545	1	182	
														1	8				
08	4743 X	2268	-0-	-2475	-0-			1727	3	541	9	Y	492	623	1			51	
09	4590 X	2111	-0-	-2479	-0-			1756	3	3	4	Y	320	187	1			184	
								352	9										
10	4154 X	3469	-0-	-685	-0-			2863	3	1	4	Y	550	630	1			104	
								605	9										
11	4020 X	2632	-0-	-1388	-0-			2119	3	513	9	Y	466	513	1	1	8	56	
STS																			
				WELL #:	54H	RRCID ->	272735	COMPL.	DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11496	- 17912			
06	9660 X	9618	-0-	-42	-0-			8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1	260	
07	9982 X	9550	-0-	-432	-0-			8827	3	723	9	Y	657	131	0	457	1	329	
08	9517 X	8306	-0-	-1211	-0-			7629	3	677	9	Y	615	13	0	646	1	285	
09	9630 X	8132	-0-	-1498	-0-			7579	3	553	9	Y	503	6	0	538	1	244	
10	9951 X	7803	-0-	-2148	-0-			7224	3	579	9	Y	526	24	0	527	1	219	
11	9630 X	6942	-0-	-2688	-0-			6345	3	33	4	Y	513	32	0	297	1	403	
								564	9										
LOWE																			
				WELL #:	14H	RRCID ->	272736	COMPL.	DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	12253	- 17215			
06	3990 X	3089	-0-	-901	-0-			2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1	254	
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-			5736	3	1154	9	Y	1049	1022	1	1	8	280	
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-			3541	3	823	9	Y	748	874	1			154	
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-			3148	3	519	9	Y	472	353	1	2	8	271	
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-			2799	3	887	9	Y	806	1	0	783	1	293	
11	6660 X	4317	-0-	-2343	-0-			3459	3	858	9	Y	780	2	0	845	1	226	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO WILLIE RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272750		CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2014				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586							
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-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-
WHEELER 3						WELL #:	6H	RRCID -> 272757	COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL	DEPTH	12887	PERF.13170		-	18235
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81	9	Y	74	32	0	154	1	82		
07	24893	X	19535	-0-	-5358	-0-	19203	3	332	9	Y	302	159	0	74	1	150		
08	23312	X	19727	-0-	-3585	-0-	19540	3	187	9	Y	170	19	0	151	1	148		
09	21720	X	19438	-0-	-2282	-0-	19205	3	233	9	Y	212	6	0	187	1	164		
10	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19194	3	189	9	Y	172	19	0	112	1	205		
11	19080	X	18591	-0-	-489	-0-	18421	3	27	4	Y	130	26	0	166	1	142		
WHEELER 3						WELL #:	9H	RRCID -> 272765	COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL	DEPTH	12900	PERF.13129		-	17000
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	15804	3	305	9	Y	277	21	0	217	1	311		
07	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	15786	3	395	9	Y	359	159	0	280	1	229		
08	18321	X	12194	-0-	-6127	-0-	11983	3	211	9	Y	192	14	0	230	1	175		
09	17730	X	14673	-0-	-3057	-0-	14531	3	142	9	Y	129	6	0	198	1	98		
10	16988	X	11094	-0-	-5894	-0-	10873	3	221	9	Y	201	13	0	67	1	219		
11	16110	X	10877	-0-	-5233	-0-	10513	3	43	4	Y	292	18	0	178	1	314		
STS C						WELL #:	47H	RRCID -> 272768	COMPL. DATE 03/06/2014				TOTAL	DEPTH	11014	PERF.11410		-	18132
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408		
07	3379	X	2085	-0-	-1294	-0-	1542	3	543	9	Y	494	706	1	1	8	195		
08	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1253	3	385	9	Y	350	448	1			97		
09	3270	X	1721	-0-	-1549	-0-	1313	3	408	9	Y	371	198	1	1	8	269		
10	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	1932	3	700	9	Y	636	404	1			501		
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	1604	3	24	4	Y	621	1	0	843	1	278		
JC MARTIN						WELL #:	27H	RRCID -> 272994	COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11470		-	16107
06	7800	X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61	9	Y	55	30	1			74		
07	8060	X	6158	-0-	-1902	-0-	6099	3	59	9	Y	54	57	1			71		
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8113	3	53	9	Y	48	57	1			62		
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7815	3	51	9	Y	46	30	1			78		
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7990	3	101	9	Y	92	119	1			51		
11	7890	X	7191	-0-	-699	-0-	7118	3	10	4	Y	57	58	1			50		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO CAROLINE PIELOP UNIT 9				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
				WELL #:	2H	RRCID ->	273113	COMPL.	DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11257 - 18108		
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	25530	X	20758	-0-	-4772	-0-	18251 3	9	2407	4	N	91	26	0	175	1	135
07	26381	X	21258	-0-	-5123	-0-	18481 3	9	2573	4	N	185	78	0			242
08	24738	X	18542	-0-	-6196	-0-	16155 3	9	2324	4	N	57	7	0	173	1	119
09	21960	X	20177	-0-	-1783	-0-	17636 3	9	2490	4	N	46	3	0			162
10	21483	X	19904	-0-	-1579	-0-	17333 3	9	2490	4	N	74	12	0			224
11	20760	X	16859	-0-	-3901	-0-	16000 3	9	760	4	N	90	17	0			297

DONNELL A					WELL #:	17H	RRCID ->	273165	COMPL.	DATE	07/15/2013	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	11854 - 18469	
06	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	28 1	9	1769	3	Y	463	554	1	2	8	57
07	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	509 1	9	1640	3	Y	518	431	1	2	8	142
08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	26 1	9	1137	3	Y	341	388	1	2	8	93
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	570 1	9	2033	3	Y	371	198	1	2	8	264
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	21 1	9	1140	3	Y	400	4	0	250	1	410
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	375 1	9	1182 3	Y	114	291	1	1	8	232	

DONNELL A					WELL #:	16H	RRCID ->	273268	COMPL.	DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.	11600 - 18449	
06	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	163 1	9	3292	3	Y	269	2	0	311	1	33
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	296 1	9	3328	3	Y	273	1	8	1	8	75
08	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	175 1	9	2485	3	Y	242	249	1	2	8	66
09	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	300 1	9	3340	3	Y	233	132	1	1	8	166
10	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	161 1	9	2797	3	Y	156	1	0	157	1	164
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	266 1	9	3434	3	Y	101	7	0	116	1	142

EDWARDS A					WELL #:	6H	RRCID ->	273297	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.	12355 - 17490	
06	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	5271 3	9	90	4	N	323	27	0	331	1	114
*07	6127	X	5670	-0-	-457	-0-	355 3	9	93	4	N	313	84	0	289	1	54
08	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	5233 3	9	75	4	N	93	8	0	102	1	36
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	344 3	9	87	4	N	162	1	8	126	1	68
10	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4594 3	9	81	4	N	74	12	0	112	1	18
11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	102 3	9	53	4	N	78	18	0	44	1	34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	9480 X	9142	-0-	-338	-0-	8644 3	90 4	N			371	40 0	387 1		128
*07	9796 X	9475	-0-	-321	-0-	408 9									
						8811 3	93 4	N			519	126 0	428 1		93
08	10044 X	8074	-0-	-1970	-0-	571 9									
						7623 3	78 4	N			339	12 0	278 1		140
09	9720 X	7362	-0-	-2358	-0-	373 9									
						6750 3	87 4	N			477	4 0	409 1		204
10	10044 X	5926	-0-	-4118	-0-	525 9									
						5454 3	78 4	N			358	13 0	450 1		99
11	9180 X	7855	-0-	-1325	-0-	394 9									
						7223 3	60 4	N			520	23 0	315 1		281
						572 9									
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072															
06	4920 X	3850	-0-	-1070	-0-	3151 3	699 9	Y			635	4 0	527 1		312
07	5084 X	3992	-0-	-1092	-0-	491 1	3011 3	Y			445	1 8			
						490 9						6 0	366 1		384
08	4402 X	3404	-0-	-998	-0-	466 1	2600 3	Y			307	1 8			
						338 9						547 1			144
09	4050 X	3961	-0-	-89	-0-	469 1	3092 3	Y			364	195 1			313
						400 9									
10	3968 X	2993	-0-	-975	-0-	341 1	2200 3	Y			411	1 0	544 1		179
						452 9									
11	3870 X	673	-0-	-3197	-0-	10 1	604 3	Y			54				233
						59 9									
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
06	5700 X	3712	-0-	-1988	-0-	90 1	2688 3	Y			849	824 1			144
						934 9									
07	5394 X	3606	-0-	-1788	-0-	115 1	2609 3	Y			802	618 1			328
						882 9									
08	4681 X	3260	-0-	-1421	-0-	86 1	2306 3	Y			789	966 1			151
						868 9									
09	4530 X	4238	-0-	-292	-0-	81 1	3436 3	Y			655	701 1			105
						721 9									
10	3844 X	2473	-0-	-1371	-0-	83 1	2078 3	Y			284	295 1			94
						312 9									
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	115 1	3340 3	Y			405	345 1			154
						87 4	446 9								
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
06	13410 X	12732	-0-	-678	-0-	12732 3		N			-0-				-0-
07	11359 X	9677	-0-	-1682	-0-	9677 3		N			-0-				-0-
08	10757 X	9761	-0-	-996	-0-	9761 3		N			-0-				-0-
09	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13124 3		N			-0-				-0-
10	10757 X	9000	-0-	-1757	-0-	9000 3		N			-0-				-0-
*11	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13524 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															
FORREST WHEELER		WELL #:		10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013				TOTAL DEPTH 11830		PERF.12167 - 17288					
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	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	4	3518	3	Y	4441	2	0	4716	1	570
07	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	4	4885	9		4917	4560	1	15	8	912
08	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	-0-		5409	9		4761	3	Y	4326	3588	1	9	8	1641
09	7500 X	5887	-0-	-1613	-0-	-0-		250	1	4	3926	3	Y	3313	3905	1	21	8	1028
10	7750 X	7133	-0-	-617	-0-	-0-		280	1	9	1963	3	Y	3883	4307	1			604
*11	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	-0-		3644	9		2572	3	Y						
								290	1	9									
								4271	9										
								300	1	4	4765	3	Y	3420	1	0	2572	1	1449
								6	4		3762	9			2	8			
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																			
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-		3639	3		37	9	Y	34	34	1			37
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-		3460	3		42	9	Y	38	35	1			40
08	3813 X	2870	-0-	-943	-0-	-0-		2853	3		17	9	Y	15	48	1			7
09	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-		5313	3		94	9	Y	85	36	1			56
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-		5273	3		145	9	Y	132	63	1			125
*11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-		4649	3		125	9	Y	114	51	1			188
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																			
06	5070 X	4614	-0-	-456	-0-	-0-		4452	3		162	9	Y	147	146	1			161
07	5115 X	4060	-0-	-1055	-0-	-0-		3959	3		101	9	Y	92	154	1	1	8	98
08	4867 X	3154	-0-	-1713	-0-	-0-		3053	3		101	9	Y	92	148	1			42
09	4710 X	4123	-0-	-587	-0-	-0-		4029	3		94	9	Y	85	71	1			56
10	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	-0-		3996	3		179	9	Y	163	65	1			154
11	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	-0-		3847	3		130	9	Y	118	63	1			209
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411																			
06	24840 X	23539	-0-	-1301	-0-	-0-		23539	3				N	-0-					-0-
*07	24893 X	23132	-0-	-1761	-0-	-0-		23132	3				N	-0-					-0-
08	24614 X	21082	-0-	-3532	-0-	-0-		21082	3				N	-0-					-0-
09	23550 X	23234	-0-	-316	-0-	-0-		23234	3				N	-0-					-0-
10	24335 X	22812	-0-	-1523	-0-	-0-		22812	3				N	-0-					-0-
11	23550 X	21371	-0-	-2179	-0-	-0-		21371	3				N	-0-					-0-
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																			
06	5340 X	4785	-0-	-555	-0-	-0-		4092	3		693	9	Y	630	551	1	1	8	311
07	5208 X	4700	-0-	-508	-0-	-0-		579	1		3644	3	Y	434	365	1	1	8	379
08	4991 X	3266	-0-	-1725	-0-	-0-		477	9										
09	4800 X	4797	-0-	-3	-0-	-0-		482	1		2436	3	Y	316	547	1			148
10	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	-0-		348	9										
11	4800 X	327	-0-	-4473	-0-	-0-		533	1		3871	3	Y	355	198	1			305
								2	4		391	9							
								472	1		2886	3	Y	394	527	1			172
								433	9										
								257	3		70	9	Y	64	4	0			232

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STOREY 267				//CONT.// //CONT.//	39744 500 068596	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
				WELL #:	4H	RRCID ->	273546	COMPL.	DATE 03/31/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11087	-	15742			
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	6750 X	5635	-0-	-1115			-0-	86	1	5077	2	N	271	352	1			454
								174	4	298	9							
07	6448 X	5541	-0-	-907			-0-	83	1	4923	2	N	334	171	1			617
								168	4	367	9							
08	6510 X	4366	-0-	-2144			-0-	62	1	3931	2	N	219	519	1			317
								132	4	241	9							
09	6300 X	6250	-0-	-50			-0-	77	1	5676	2	N	299	186	1			430
								168	4	329	9							
10	6510 X	5762	-0-	-748			-0-	83	1	5040	2	N	417	367	1			480
								180	4	459	9							
11	5640 X	4943	-0-	-697			-0-	84	1	4343	2	N	338	329	1			489
								144	4	372	9							
STS C					WELL #:	46H	RRCID ->	273558	COMPL.	DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11529	-	17900		
06	4213 X	4213	-0-	-0-			-0-	3259	3	954	9	Y	867	535	1		1	408
07	4464 X	3738	-0-	-726			-0-	3153	3	585	9	Y	532	5	0		726	208
														1	8			
08	4464 X	2733	-0-	-1731			-0-	2412	3	321	9	Y	292	419	1			81
09	4320 X	1486	-0-	-2834			-0-	1212	3	274	9	Y	249	149	1			181
10	4371 X	1607	-0-	-2764			-0-	907	3	700	9	Y	636	316	1			501
11	4200 X	2068	-0-	-2132			-0-	1367	3	17	4	Y	622	2	0		843	278
								684	9									
DONNELL B					WELL #:	5H	RRCID ->	273559	COMPL.	DATE 04/09/2014	TOTAL	DEPTH	11807	PERF.11890	-	18245		
06	6060 X	5831	-0-	-229			-0-	280	1	4483	3	Y	971	23	0		933	256
								1068	9					3	8			
07	6319 X	6319	-0-	-0-			-0-	310	1	4688	3	Y	1201	79	0		1155	220
								1321	9					3	8			
08	6665 X	5804	-0-	-861			-0-	250	1	4649	3	Y	823	8	0		806	224
								905	9					5	8			
09	6450 X	6147	-0-	-303			-0-	5151	3	996	9	Y	905	2	0		669	456
														2	8			
10	6665 X	5897	-0-	-768			-0-	5438	3	459	9	Y	417	8	0		709	156
11	6120 X	5954	-0-	-166			-0-	5178	3	776	9	Y	705	11	0		676	174
LOWE					WELL #:	19H	RRCID ->	273561	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.12300	-	18262		
06	8220 X	5511	-0-	-2709			-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0		793	81
														1	8			
07	8494 X	4888	-0-	-3606			-0-	4161	3	727	9	Y	661	7	0		550	184
														1	8			
08	5766 X	3163	-0-	-2603			-0-	2622	3	541	9	Y	492	1	0		625	50
09	5580 X	2382	-0-	-3198			-0-	2040	3	1	4	Y	310	182	1			178
								341	9									
10	5704 X	2955	-0-	-2749			-0-	2343	3	1	4	Y	555	1	0		627	105
								611	9									
11	5520 X	2812	-0-	-2708			-0-	2324	3	488	9	Y	444	2	0		493	53
														1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO LOWE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 18H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LA SALLE						
						RRCID -> 273564	COMPL.	DATE 11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.	12437	-	18108				
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	2100	N	1534	-0-	-566	-0-			233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
07	1643	N	1094	-0-	-549	-0-			13	4	158	9							
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-			124	1	513	3	Y	408	470	1	5	8	149
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-			8	4	449	9							
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-			143	1	1253	3	Y	656	715	1	1	8	89
11	2070	N	1711	-0-	-359	-0-			33	4	722	9							
									119	1	1111	3	Y	403	287	1	2	8	203
									27	4	443	9							
									61	1	1281	3	Y	587	528	1			262
									646	9									
									65	1	1145	3	Y	455	592	1			125
									501	9									
DONNELL A					WELL #:	31H	RRCID -> 273571	COMPL.	DATE 04/14/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11644	-	16537			
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-			5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179
07	5828	X	4224	-0-	-1604	-0-			3530	3	694	9	Y	631	686	1	2	8	122
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-			2516	3	415	9	Y	377	335	1	1	8	163
09	6300	X	4314	-0-	-1986	-0-			3513	3	801	9	Y	728	678	1	1	8	212
10	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-			3944	3	947	9	Y	861	1	0	864	1	208
11	6300	X	3087	-0-	-3213	-0-			2615	3	18	4	Y	413	1	0	451	1	169
									454	9									
DONNELL A					WELL #:	32H	RRCID -> 273574	COMPL.	DATE 04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11577	PERF.	11620	-	16500			
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-			2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-			3452	3	682	9	Y	620	600	1	2	8	120
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-			3701	3	865	9	Y	786	563	1	2	8	341
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-			2539	3	420	9	Y	382	611	1	1	8	111
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-			2429	3	436	9	Y	396	3	0	409	1	95
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-			2615	3	358	9	Y	325	5	0	284	1	131
LOWE					WELL #:	5H	RRCID -> 273576	COMPL.	DATE 11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	12325	-	18089			
06	6570	X	1497	-0-	-5073	-0-			123	1	1189	3	Y	151	1	0	263	1	215
07	6789	X	3075	-0-	-3714	-0-			19	4	166	9			1	8			
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-			222	1	2340	3	Y	411	1	0	470	1	149
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-			61	4	452	9			6	8			
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-			291	1	5114	3	Y	664	722	1	1	8	90
11	6000	X	3800	-0-	-2200	-0-			80	4	730	9							
									227	1	3166	3	Y	354	264	1	2	8	178
									30	4	389	9							
									78	1	3921	3	Y	713	1	0	573	1	317
									784	9									
									76	1	3221	3	Y	457	1	0	648	1	125
									503	9									
STS					WELL #:	24H	RRCID -> 273579	COMPL.	DATE 12/19/2013	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11075	-	15683			
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-			4613	3	597	9	Y	543	10	0	569	1	168
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-			5303	3	582	9	Y	529	26	0	288	1	383
08	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-			3740	3	349	9	Y	317	2	0	500	1	198
09	5370	X	4640	-0-	-730	-0-			4342	3	298	9	Y	271	171	1			298
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-			6608	3	514	9	Y	467	3	0	554	1	206
11	5700	X	5363	-0-	-337	-0-			4767	3	18	4	Y	525	2	8			
									578	9					3	8	622	1	100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS														
WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	10380 X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6	0	266
07	10726 X	10604	-0-	-122	-0-	9960	3	644	9	Y	585	18	0	355
08	10757 X	9982	-0-	-775	-0-	9319	3	663	9	Y	603	2	0	285
09	10410 X	8884	-0-	-1526	-0-	8336	3	548	9	Y	498	1	0	244
10	10757 X	8226	-0-	-2531	-0-	7654	3	572	9	Y	520	5	0	225
11	10260 X	9262	-0-	-998	-0-	8650	3	60	4	Y	502	9	0	412
						552	9							
FORREST WHEELER														
WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703														
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769	1	132
07	837 X	502	-0-	-335	-0-	71	1	431	9	Y	392	364	1	160
08	1457 X	337	-0-	-1120	-0-	59	1	278	9	Y	253	365	1	48
09	1410 X	494	-0-	-916	-0-	43	1	451	9	Y	410	392	1	66
10	1457 X	441	-0-	-1016	-0-	82	1	359	9	Y	326	284	1	108
11	930 X	280	-0-	-650	-0-	45	1	5	4	Y	209	238	1	79
						230	9							
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-
WOOD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
06	16830 X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	168
						256	9					5	8	
07	17391 X	15520	-0-	-1871	-0-	14704	3	589	4	N	206	22	0	174
						227	9					2	8	
08	17763 X	15669	-0-	-2094	-0-	14910	3	551	4	N	189	2	0	182
						208	9					4	8	
09	17190 X	15456	-0-	-1734	-0-	14707	3	570	4	N	163	1	0	142
						179	9					7	8	
10	17763 X	15511	-0-	-2252	-0-	14713	3	589	4	N	190	4	0	135
						209	9							
11	16680 X	14349	-0-	-2331	-0-	13910	3	206	4	N	212	9	0	158
						233	9					2	8	
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																								
JC MARTIN																								
WELL #: 20H															RRCID -> 274019									
COMPL. DATE 04/05/2014															TOTAL DEPTH 10153									
PERF.10242															- 14859									
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	6210 X	5107	-0-	-	-1103	-0-				4945	3	162	9	Y	147	149	1			161				
07	6076 X	4646	-0-	-	-1430	-0-				4538	3	108	9	Y	98	154	1		1 8	104				
08	5611 X	4401	-0-	-	-1210	-0-				4298	3	103	9	Y	94	155	1			43				
09	5310 X	4526	-0-	-	-784	-0-				4434	3	92	9	Y	84	71	1			56				
10	5645 X	5645	-0-	-	-0-	-0-				5461	3	184	9	Y	167	65	1			158				
*11	5402 X	5402	-0-	-	-0-	-0-				5268	3	1	4	Y	121	65	1			214				
										133	9													
WHEELER 2															WELL #: 4H									
RRCID -> 274048															COMPL. DATE 03/01/2014									
TOTAL DEPTH 12871															PERF.12820 - 17843									
06	7860 X	7518	-0-	-	-342	-0-				7320	3	198	9	N	180	2	0	183	1	412				
																1	8							
07	7771 X	7771	-0-	-	-0-	-0-				7606	3	165	9	N	150	34	0	183	1	345				
08	6686 X	6686	-0-	-	-0-	-0-				6457	3	229	9	N	208	3	0	183	1	365				
																2	8							
09	6913 X	6913	-0-	-	-0-	-0-				6797	3	116	9	N	105	1	0	296	1	170				
																3	8							
10	6543 X	6543	-0-	-	-0-	-0-				6418	3	125	9	N	114	5	0			279				
*11	5766 X	5766	-0-	-	-0-	-0-				5595	3	171	9	N	155	8	0	5	8	421				
DORA MARTIN A															WELL #: 10H									
RRCID -> 274102															COMPL. DATE 05/15/2013									
TOTAL DEPTH 11017															PERF.11279 - 17123									
06	35910 X	32785	-0-	-	-3125	-0-				32785	3			N	-0-					-0-				
07	37045 X	32851	-0-	-	-4194	-0-				32851	3			N	-0-					-0-				
08	36363 X	29106	-0-	-	-7257	-0-				29106	3			N	-0-					-0-				
09	33990 X	31092	-0-	-	-2898	-0-				31092	3			N	-0-					-0-				
10	34410 X	31811	-0-	-	-2599	-0-				31811	3			N	-0-					-0-				
11	32790 X	26807	-0-	-	-5983	-0-				26806	3	1	4	N	-0-					-0-				
CAROLINE PIELOP UNIT 5															WELL #: 2H									
RRCID -> 274514															COMPL. DATE 12/12/2013									
TOTAL DEPTH 11114															PERF.11230 - 17480									
06	24600 X	23295	-0-	-	-1305	-0-				22251	3	960	4	N	76					284				
										84	9													
07	24583 X	23645	-0-	-	-938	-0-				22530	3	992	4	N	112	174	1			222				
										123	9													
08	25234 X	21215	-0-	-	-4019	-0-				20223	3	896	4	N	87					309				
										96	9													
09	24420 X	23461	-0-	-	-959	-0-				22406	3	960	4	N	86					395				
										95	9													
10	25234 X	23228	-0-	-	-2006	-0-				22147	3	960	4	N	110	176	1			329				
										121	9													
11	23310 X	21099	-0-	-	-2211	-0-				20644	3	323	4	N	120					449				
										132	9													
DONNELL-MULHOLLAND UNIT															WELL #: 1H									
RRCID -> 274587															COMPL. DATE 06/24/2013									
TOTAL DEPTH 12002															PERF.11959 - 17497									
06	6420 X	6017	-0-	-	-403	-0-				4796	3	1221	9	N	1110	1	0	714	1	715				
07	6820 X	6613	-0-	-	-207	-0-				5422	3	1191	9	N	1083	1063	1	2	8	733				
08	6820 X	5007	-0-	-	-1813	-0-				4246	3	761	9	N	692	893	1			532				
09	6600 X	5505	-0-	-	-1095	-0-				4612	3	893	9	N	812	927	1	2	8	415				
10	6324 X	4294	-0-	-	-2030	-0-				3682	3	612	9	N	556	1	0	519	1	451				
11	6390 X	4990	-0-	-	-1400	-0-				3913	3	85	4	N	902	2	0	733	1	618				
										992	9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950																	
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	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	147	1	45
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	3	90	9	Y	82	8	0	104	1	15
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	3	98	9	Y	89	1	0	78	1	24
													1	8			
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	3	427	9	Y	388	1	0	215	1	195
													1	8			
*10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3	471	9	Y	428	5	0	457	1	161
*11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	3	383	9	Y	348	8	0	416	1	85

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337																	
06	6030 X	5068	-0-	-962	-0-	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	1	8	134
							2	9									
07	5890 X	5170	-0-	-720	-0-	-0-	5148	3	22	4	N	-0-					134
08	5828 X	4954	-0-	-874	-0-	-0-	4917	3	37	4	N	-0-					134
09	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	5278	3	39	4	N	17	3	8			148
							19	9									
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	5380	3	37	4	N	47					195
							52	9									
11	5070 X	4986	-0-	-84	-0-	-0-	4965	3	21	4	N	-0-					195

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735																	
06	35160 X	32236	-0-	-2924	-0-	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1			76
							804	4	557	9							
07	35929 X	26598	-0-	-9331	-0-	-0-	76	1	25534	3	Y	390	348	1			118
							559	4	429	9							
08	34069 X	24912	-0-	-9157	-0-	-0-	79	1	23875	3	Y	345	361	1			102
							578	4	380	9							
09	32250 X	25221	-0-	-7029	-0-	-0-	90	1	24052	3	Y	358	318	1			142
							685	4	394	9							
10	33325 X	24362	-0-	-8963	-0-	-0-	71	1	23247	3	Y	408	446	1			104
							595	4	449	9							
11	32250 X	24698	-0-	-7552	-0-	-0-	83	1	23757	3	Y	380	410	1			74
							440	4	418	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421																	
06	49470 X	41015	-0-	-8455	-0-	-0-	254	1	39554	3	Y	-0-					-0-
							1207	4									
07	51119 X	13911	-0-	-37208	-0-	-0-	73	1	13406	3	Y	62	43	1			19
							364	4	68	9							
08	51119 X	11000	-0-	-40119	-0-	-0-	91	1	10422	3	Y	85	84	1			20
							393	4	94	9							
09	45180 X	11445	-0-	-33735	-0-	-0-	119	1	10585	3	Y	86	66	1			40
							646	4	95	9							
10	45570 X	9642	-0-	-35928	-0-	-0-	102	1	8855	3	Y	57	78	1			19
							622	4	63	9							
11	41010 X	-0-	-0-	-41010	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
JC MARTIN														
WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
06	63690 X	58351	-0-	-5339	-0-	175	1	55618	3	Y	1004	1014	1	150
						1454	4	1104	9					
07	65038 X	48137	-0-	-16901	-0-	136	1	46141	3	Y	772	689	1	233
						1011	4	849	9					
08	61628 X	45085	-0-	-16543	-0-	143	1	43144	3	Y	685	716	1	202
						1044	4	754	9					
09	58350 X	45645	-0-	-12705	-0-	163	1	43463	3	Y	710	630	1	282
						1238	4	781	9					
10	60295 X	44103	-0-	-16192	-0-	128	1	42009	3	Y	809	884	1	207
						1076	4	890	9					
11	58350 X	44707	-0-	-13643	-0-	150	1	42931	3	Y	754	814	1	147
						797	4	829	9					
JC MARTIN														
WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
06	31650 X	28984	-0-	-2666	-0-	87	1	27579	3	Y	543	552	1	81
						721	4	597	9					
07	32302 X	23909	-0-	-8393	-0-	68	1	22880	3	Y	418	373	1	126
						501	4	460	9					
08	30597 X	22392	-0-	-8205	-0-	71	1	21394	3	Y	372	388	1	110
						518	4	409	9					
09	28980 X	22667	-0-	-6313	-0-	80	1	21552	3	Y	383	341	1	152
						614	4	421	9					
10	29946 X	21911	-0-	-8035	-0-	63	1	20831	3	Y	439	479	1	112
						534	4	483	9					
11	28980 X	22205	-0-	-6775	-0-	74	1	21288	3	Y	407	440	1	79
						395	4	448	9					
BROWN-TRUSTS UNIT 5														
WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
06	34140 X	31438	-0-	-2702	-0-	30622	3	180	4	N	578	81	0	256
						636	9							
07	33240 X	31554	-0-	-1686	-0-	30581	3	186	4	N	715	246	0	549
						787	9					1	8	
08	33697 X	24666	-0-	-9031	-0-	24113	3	150	4	N	366	21	0	326
						403	9							
09	33786 X	33786	-0-	-0-	-0-	33051	3	135	4	N	545	8	0	332
						600	9							
10	33449 X	30967	-0-	-2482	-0-	30182	3	155	4	N	573	32	0	487
						630	9							
11	31440 X	30064	-0-	-1376	-0-	29353	3	118	4	N	539	44	0	624
						593	9					1	8	
BROWN-TRUSTS UNIT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
06	37830 X	34771	-0-	-3059	-0-	33936	3	180	4	N	595	113	0	164
						655	9							
07	37020 X	34436	-0-	-2584	-0-	33326	3	186	4	N	840	345	0	292
						924	9					1	8	
08	37510 X	27407	-0-	-10103	-0-	26826	3	150	4	N	392	31	0	178
						431	9							
09	35760 X	34994	-0-	-766	-0-	34228	3	135	4	N	574	17	0	390
						631	9							
10	36952 X	29061	-0-	-7891	-0-	28381	3	150	4	N	482	57	0	78
						530	9					1	8	
11	34770 X	31260	-0-	-3510	-0-	30385	3	235	4	N	582	84	0	398
						640	9					1	8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
JC MARTIN														
WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
06	50910 X	27725	-0-	-23185	-0-	82	1	25977	3	Y	897	948	1	134
						679	4	987	9					
07	52111 X	38721	-0-	-13390	-0-	108	1	36512	3	Y	1183	960	1	356
						800	4	1301	9				1 8	
08	49755 X	36398	-0-	-13357	-0-	113	1	34143	3	Y	1196	1199	1	352
						826	4	1316	9				1 8	
09	44730 X	36916	-0-	-7814	-0-	129	1	34393	3	Y	1285	1127	1	510
						980	4	1414	9					
10	39246 X	34434	-0-	-4812	-0-	98	1	32321	3	Y	1079	1313	1	276
						828	4	1187	9					
11	37470 X	36157	-0-	-1313	-0-	119	1	33972	3	Y	1305	1327	1	254
						630	4	1436	9					
JC MARTIN														
WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
06	18060 X	14654	-0-	-3406	-0-	91	1	14115	3	Y	16	20	1	2
						430	4	18	9					
07	56018 X	56018	-0-	-0-	-0-	294	1	53932	3	Y	299	208	1	93
						1463	4	329	9					
08	44133 X	44133	-0-	-0-	-0-	361	1	41482	3	Y	658	597	1	153
						1566	4	724	9				1 8	
09	45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	471	1	42133	3	Y	615	484	1	284
						2571	4	677	9					
10	62667 X	62667	-0-	-0-	-0-	659	1	57242	3	Y	680	742	1	222
						4018	4	748	9					
*11	63789 X	63789	-0-	-0-	-0-	683	1	60267	3	Y	783	748	1	257
						1978	4	861	9					
JC MARTIN														
WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
06	26670 X	24436	-0-	-2234	-0-	73	1	23328	3	Y	386	391	1	58
						610	4	425	9					
07	27249 X	20160	-0-	-7089	-0-	57	1	19353	3	Y	296	265	1	89
						424	4	326	9					
08	25823 X	18884	-0-	-6939	-0-	60	1	18096	3	Y	264	275	1	78
						438	4	290	9					
09	24450 X	19116	-0-	-5334	-0-	68	1	18230	3	Y	272	242	1	108
						519	4	299	9					
10	25265 X	19020	-0-	-6245	-0-	55	1	18159	3	Y	310	339	1	79
						465	4	341	9					
11	24450 X	18721	-0-	-5729	-0-	63	1	18006	3	Y	289	312	1	56
						334	4	318	9					
STS B														
WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
06	13320 X	11414	-0-	-1906	-0-	10149	3	36	4	Y	1117	1	0	200
						1229	9					1	8	
07	13764 X	11382	-0-	-2382	-0-	10317	3	8	4	Y	961	1	0	206
						1057	9					1	8	
08	13082 X	10451	-0-	-2631	-0-	9386	3	53	4	Y	920	925	1	201
						1012	9							
09	12090 X	9985	-0-	-2105	-0-	8775	3	42	4	Y	1062	1152	1	111
						1168	9							
10	12462 X	6738	-0-	-5724	-0-	5942	3	14	4	Y	711	535	1	287
						782	9							
11	11400 X	165	-0-	-11235	-0-	12	3	134	4	Y	17	170	1	134
						19	9							

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO FORREST WHEELER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	276684	COMPL.	DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12238	PERF.	12123	-	17026	
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	18570 X	11852	-0-	-6718	-0-	11438	3	414	9	Y	376	15 0 1 8	334	1	46			
07	16771 X	11118	-0-	-5653	-0-	10917	3	201	9	Y	183	40 0 1 8	162	1	26			
08	16771 X	9247	-0-	-7524	-0-	9195	3	52	9	Y	47	4 0	53	1	16			
09	16230 X	9857	-0-	-6373	-0-	9670	3	187	9	Y	170	2 0 1 8	131	1	52			
10	13578 X	9619	-0-	-3959	-0-	9609	3	10	9	Y	9	9 0	52	1	-0-			
11	11850 X	8553	-0-	-3297	-0-	8424 12	3 9	117	4	Y	11	11 0			-0-			
FORREST WHEELER				WELL #:	9H	RRCID ->	276685	COMPL.	DATE	03/01/2015	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.	12079	-	17014	
06	15000 X	13810	-0-	-1190	-0-	13384	3	426	9	Y	387	25 0 1 8	335	1	46			
07	18228 X	12723	-0-	-5505	-0-	12489	3	234	9	Y	213	70 0 1 8	162	1	26			
08	18228 X	10684	-0-	-7544	-0-	10629	3	55	9	Y	50	7 0	53	1	16			
09	17640 X	11108	-0-	-6532	-0-	11106	3	2	9	Y	2	2 0	16	1	-0-			
10	14911 X	10934	-0-	-3977	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7 0			-0-			
11	13800 X	10008	-0-	-3792	-0-	9860 10	3 9	138	4	Y	9	9 0			-0-			
STS B				WELL #:	60H	RRCID ->	276688	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	10978	-	16120	
06	11220 X	8970	-0-	-2250	-0-	7858 1049	3 9	63	4	Y	954	858 1	1	8	171			
07	11594 X	7644	-0-	-3950	-0-	6784 832	3 9	28	4	Y	756	764 1			163			
08	10881 X	5150	-0-	-5731	-0-	4702 407	3 9	41	4	Y	370	452 1			81			
09	10110 X	7413	-0-	-2697	-0-	6099 546	3 9	768	4	Y	496	525 1			52			
10	10447 X	8556	-0-	-1891	-0-	7433 1037	3 9	86	4	Y	943	614 1	1	8	380			
11	8970 X	65	-0-	-8905	-0-	49 13	3 9	3	4	Y	12	225 1			167			
DONNELL A				WELL #:	9H	RRCID ->	276707	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.	11331	-	15952	
06	17400 X	15030	-0-	-2370	-0-	1266 1905	1 9	11859	3	Y	1732	5 0 6 8	1897	1	638			
07	16554 X	13196	-0-	-3358	-0-	1299 1486	1 9	10411	3	Y	1351	9 0 8 8	1328	1	644			
08	15996 X	12738	-0-	-3258	-0-	1150 1543	1 9	10045	3	Y	1403	1006 1	8	8	1033			
09	15030 X	12740	-0-	-2290	-0-	1195 1521	1 9	10024	3	Y	1383	1381 1	10	8	1025			
10	15531 X	11737	-0-	-3794	-0-	1124 1359	1 9	9254	3	Y	1235	2 0	1448	1	810			
11	15030 X	6661	-0-	-8369	-0-	577 627	1 9	5457	3	Y	570	5 0	452	1	923			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS B														
WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
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	9840 X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1 0	969 1	192
						1177	9					1 8		
07	10168 X	8418	-0-	-1750	-0-	7360	3	3	4	Y	959	1 0	944 1	206
						1055	9							
08	9548 X	8127	-0-	-1421	-0-	7086	3	49	4	Y	902	911 1		197
						992	9							
09	8970 X	8220	-0-	-750	-0-	7032	3	23	4	Y	1059	1146 1		110
						1165	9							
10	9269 X	4839	-0-	-4430	-0-	4081	3	3	4	Y	686	519 1	1 8	276
						755	9							
11	8370 X	91	-0-	-8279	-0-	37	3	42	4	Y	11	163 1		124
						12	9							
DONNELL A														
WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
06	13290 X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3 0	1143 1	384
						1148	9					4 8		
07	12741 X	10193	-0-	-2548	-0-	1031	1	8267	3	Y	814	5 0	800 1	388
						895	9					5 8		
08	12245 X	9330	-0-	-2915	-0-	868	1	7584	3	Y	798	594 1	4 8	588
						878	9							
09	11580 X	9825	-0-	-1755	-0-	949	1	7960	3	Y	833	798 1	6 8	617
						916	9							
10	11966 X	9059	-0-	-2907	-0-	893	1	7348	3	Y	744	1 0	872 1	488
						818	9							
11	11580 X	7787	-0-	-3793	-0-	658	1	6221	3	Y	825	3 0	272 1	1038
						908	9							
JC MARTIN														
WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
06	42867 X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656 1		85
						1242	4	644	9					
07	40393 X	35939	-0-	-4454	-0-	186	1	34192	3	Y	575	481 1		179
						928	4	633	9					
08	47585 X	28676	-0-	-18909	-0-	232	1	26581	3	Y	782	778 1	1 8	182
						1003	4	860	9					
09	49200 X	29833	-0-	-19367	-0-	302	1	26997	3	Y	805	615 1		372
						1648	4	886	9					
10	47585 X	40624	-0-	-6961	-0-	422	1	36679	3	Y	862	953 1		281
						2575	4	948	9					
11	42870 X	41291	-0-	-1579	-0-	437	1	38617	3	Y	881	873 1		289
						1268	4	969	9					
FORREST WHEELER														
WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
06	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	9 0	357 1	50
												1 8		
07	20212 X	7694	-0-	-12518	-0-	7510	3	184	9	Y	167	26 0	165 1	26
08	20212 X	6923	-0-	-13289	-0-	6849	3	74	9	Y	67	3 0	66 1	24
09	19560 X	7029	-0-	-12531	-0-	7027	3	2	9	Y	2	1 0	25 1	-0-
10	9021 X	6817	-0-	-2204	-0-	6811	3	6	9	Y	5	5 0		-0-
11	8040 X	6130	-0-	-1910	-0-	6037	3	85	4	Y	7	7 0		-0-
						8	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	86130 X	78478	-0-	-7652	-0-	479	1	74433	3	Y	1178	1461	1			171	
07	89001 X	47363	-0-	-41638	-0-	2270	4	1296	9								
08	89001 X	36610	-0-	-52391	-0-	244	1	44774	3	Y	1027	878	1	1 8		319	
09	86130 X	25594	-0-	-60536	-0-	1215	4	1130	9								
10	87730 X	-0-	-0-	-87730	-0-	304	1	34807	3	Y	168	448	1			39	
11	78480 X	-0-	-0-	-78480	-0-	1314	4	185	9								
						266	1	23765	3	Y	102	94	1			47	
						1451	4	112	9								
										Y	-0-	47	1			-0-	
										Y	-0-					-0-	
STS				WELL #:	39H	RRCID -> 277297		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11151		- 15778			
06	35130 X	28832	-0-	-6298	-0-	603	1	27426	3	Y	730	63	0	575	1	196	
07	33821 X	26319	-0-	-7502	-0-	803	9					1	8				
08	33821 X	23711	-0-	-10110	-0-	460	1	25049	3	Y	736	174	0	617	1	141	
09	31770 X	20491	-0-	-11279	-0-	810	9										
10	31837 X	24663	-0-	-7174	-0-	394	1	22725	3	Y	538	18	0	571	1	90	
11	28830 X	21749	-0-	-7081	-0-	592	9										
						392	1	19618	3	Y	437	8	0	447	1	72	
						481	9										
						446	1	23590	3	Y	570	36	0	313	1	292	
						627	9					1	8				
						477	1	20631	3	Y	583	44	0	520	1	310	
						641	9					1	8				
STS				WELL #:	41H	RRCID -> 277309		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11123		- 15024			
06	29160 X	23951	-0-	-5209	-0-	505	1	22950	3	Y	451	39	0	355	1	121	
07	28086 X	21847	-0-	-6239	-0-	496	9					1	8				
08	28086 X	19696	-0-	-8390	-0-	385	1	20961	3	Y	455	108	0	381	1	87	
09	26400 X	17040	-0-	-9360	-0-	501	9										
10	26443 X	20500	-0-	-5943	-0-	330	1	19000	3	Y	333	11	0	353	1	56	
11	23940 X	18059	-0-	-5881	-0-	366	9										
						328	1	16416	3	Y	269	5	0	276	1	44	
						296	9										
						373	1	19740	3	Y	352	22	0	193	1	180	
						387	9					1	8				
						399	1	17264	3	Y	360	27	0	321	1	191	
						396	9					1	8				
STS				WELL #:	40H	RRCID -> 277329		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11223		- 15114			
06	3630 X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	1	201	
07	3410 X	2732	-0-	-678	-0-	823	9					1	8				
08	3410 X	2298	-0-	-1112	-0-	34	1	1867	3	Y	755	178	0	633	1	144	
09	3180 X	1985	-0-	-1195	-0-	831	9					1	8				
10	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	29	1	1667	3	Y	547	18	0	582	1	91	
11	2910 X	2231	-0-	-679	-0-	602	9										
						29	1	1463	3	Y	448	8	0	457	1	74	
						493	9										
						33	1	1758	3	Y	584	36	0	321	1	300	
						642	9					1	8				
						36	1	1538	3	Y	597	45	0	533	1	317	
						657	9					2	8				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STS														
WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
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	65940 X	54165	-0-	-11775	-0-	1143 1073	1 9	51949	3	Y	975	84 1	0 8	263
07	63519 X	49402	-0-	-14117	-0-	871 1084	1 9	47447	3	Y	985	233 1	0 8	188
08	63519 X	44583	-0-	-18936	-0-	747 792	1 9	43044	3	Y	720	23 1	0 8	120
09	59670 X	38543	-0-	-21127	-0-	743 641	1 9	37159	3	Y	583	10 0	0	96
10	59830 X	46366	-0-	-13464	-0-	844 839	1 9	44683	3	Y	763	47 2	0 8	391
11	54180 X	40839	-0-	-13341	-0-	903 858	1 9	39078	3	Y	780	59 2	0 8	414
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
06	15900 X	11461	-0-	-4439	-0-	9281 1406	3 9	774	4	Y	1278	1381	1	102
07	16430 X	8988	-0-	-7442	-0-	7326 1001	3 9	661	4	Y	910	865	1	147
08	14198 X	9781	-0-	-4417	-0-	7487 1397	3 9	897	4	Y	1270	1050	1	367
09	13740 X	9706	-0-	-4034	-0-	8460 971	3 9	275	4	Y	883	1	0	215
10	11842 X	8487	-0-	-3355	-0-	7406 789	3 9	292	4	Y	717	4	0	144
11	11460 X	7293	-0-	-4167	-0-	5947 789	3 9	557	4	Y	717	6	0	165
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
06	33210 X	19948	-0-	-13262	-0-	16662 2548	3 9	738	4	Y	2316	2	0	185
07	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	16235 2654	3 9	709	4	Y	2413	2208	1	390
08	21142 X	16490	-0-	-4652	-0-	13872 1983	3 9	635	4	Y	1803	1672	1	521
09	20460 X	16957	-0-	-3503	-0-	13852 2437	3 9	668	4	Y	2215	5	0	539
10	21142 X	17853	-0-	-3289	-0-	14557 2676	3 9	620	4	Y	2433	22	0	486
11	19950 X	15566	-0-	-4384	-0-	12848 2135	3 9	583	4	Y	1941	27	0	444
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
06	57120 X	38512	-0-	-18608	-0-	571 1902	1 9	36039	3	Y	1729	90 2	0 8	280
07	57133 X	47192	-0-	-9941	-0-	395 2376	1 9	44421	3	Y	2160	258 1	0 8	263
08	53940 X	35167	-0-	-18773	-0-	308 1683	1 9	33176	3	Y	1530	43	0	210
09	50040 X	38655	-0-	-11385	-0-	305 1822	1 9	36528	3	Y	1656	18	0	263
10	50251 X	43122	-0-	-7129	-0-	366 2169	1 9	40587	3	Y	1972	78 2	0 8	254
11	45660 X	38545	-0-	-7115	-0-	306 376	1 4	35908 1955	3 9	Y	1777	97 2	0 8	347

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN-TRUSTS															//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
															//CONT.// 068596											
															WELL #: 31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11262 - 16299			
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		55440 X	39693	-0-	-15747		-0-		-0-			586 1	36981 3	Y		1933	100 0	1769 1			313					
												2126 9						3 8								
07		57288 X	47364	-0-	-9924		-0-		-0-			394 1	44319 3	Y		2410	288 0	2140 1			294					
												2651 9						1 8								
08		54157 X	35285	-0-	-18872		-0-		-0-			307 1	33101 3	Y		1706	48 0	1718 1			234					
												1877 9														
09		50250 X	38780	-0-	-11470		-0-		-0-			304 1	36444 3	Y		1847	19 0	1768 1			294					
												2032 9														
10		50437 X	43277	-0-	-7160		-0-		-0-			365 1	40494 3	Y		2198	86 0	2120 1			284					
												2418 9						2 8								
11		45840 X	38686	-0-	-7154		-0-		-0-			305 1	35826 3	Y		1982	108 0	1768 1			388					
												375 4	2180 9					2 8								
BROWN-TRUSTS															WELL #: 32H		RRCID -> 277931		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11190 - 16288			
06		47769 X	47769	-0-	-0-		-0-		-0-			705 1	44471 3	Y		2357	122 0	2142 1			382					
												2593 9						3 8								
07		56886 X	56886	-0-	-0-		-0-		-0-			474 1	53336 3	Y		2796	334 0	2502 1			341					
												3076 9						1 8								
08		43636 X	43636	-0-	-0-		-0-		-0-			380 1	40898 3	Y		2144	60 0	2131 1			294					
												2358 9														
09		46583 X	46583	-0-	-0-		-0-		-0-			366 1	43859 3	Y		2144	23 0	2074 1			341					
												2358 9														
10		51978 X	51978	-0-	-0-		-0-		-0-			440 1	48732 3	Y		2551	101 0	2460 1			329					
												2806 9						2 8								
*11		46465 X	46465	-0-	-0-		-0-		-0-			367 1	43116 3	Y		2301	126 0	2052 1			450					
												451 4	2531 9					2 8								
BROWN-TRUSTS															WELL #: 35H		RRCID -> 278605		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11266 - 15785			
06		34085 X	34085	-0-	-0-		-0-		-0-			515 1	32490 3	Y		982	51 0	899 1			159					
												1080 9						1 8								
07		41836 X	41836	-0-	-0-		-0-		-0-			357 1	40128 3	Y		1228	147 0	1090 1			149					
												1351 9						1 8								
08		38161 X	31206	-0-	-6955		-0-		-0-			278 1	29971 3	Y		870	25 0	875 1			119					
												957 9														
09		36930 X	34310	-0-	-2620		-0-		-0-			276 1	32998 3	Y		942	10 0	901 1			150					
												1036 9														
10		38228 X	38228	-0-	-0-		-0-		-0-			331 1	36665 3	Y		1120	44 0	1080 1			145					
												1232 9						1 8								
11		36990 X	34165	-0-	-2825		-0-		-0-			276 1	32439 3	Y		1010	55 0	901 1			198					
												339 4	1111 9					1 8								
BROWN-TRUSTS															WELL #: 36H		RRCID -> 278626		COMPL. DATE 11/28/2015		TOTAL DEPTH 11039		PERF.11285 - 15928			
06		12390 X	8400	-0-	-3990		-0-		-0-			128 1	8068 3	Y		185	10 0	169 1			30					
												204 9														
07		12524 X	10307	-0-	-2217		-0-		-0-			88 1	9965 3	Y		231	28 0	205 1			28					
												254 9														
08		11780 X	7691	-0-	-4089		-0-		-0-			69 1	7442 3	Y		164	5 0	165 1			22					
												180 9														
09		10920 X	8458	-0-	-2462		-0-		-0-			68 1	8195 3	Y		177	2 0	169 1			28					
												195 9														
10		9418 X	9418	-0-	-0-		-0-		-0-			82 1	9104 3	Y		211	9 0	203 1			27					
												232 9														
11		8940 X	8417	-0-	-523		-0-		-0-			68 1	8055 3	Y		191	11 0	170 1			37					
												84 4	210 9													

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	29760 X	20063	-0-	-9697	-0-	297 1	18767 3	Y	908	47 0	832 1	147		
						999 9				1 8				
07	29853 X	24644	-0-	-5209	-0-	206 1	23187 3	Y	1137	136 0	1009 1	138		
						1251 9				1 8				
08	28179 X	18365	-0-	-9814	-0-	161 1	17318 3	Y	805	23 0	810 1	110		
						886 9								
09	26130 X	20185	-0-	-5945	-0-	159 1	19067 3	Y	872	9 0	834 1	139		
						959 9								
10	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	191 1	21186 3	Y	1037	41 0	1000 1	134		
						1141 9				1 8				
11	20820 X	20129	-0-	-691	-0-	160 1	18744 3	Y	935	51 0	834 1	183		
						196 4	1029 9			1 8				
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 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	67183	-0-	67183	67183	282 1	62464 3	N	4034	4034 0		-0-		
						4437 9								
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 W	67109	-0-	67109	67109	268 1	61672 3	N	4699	4699 0		-0-		
						5169 9								
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10974 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	70375	-0-	70375	70375	295 1	65355 3	N	4295	4295 0		-0-		
						4725 9								
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430														
06	2100 X	2024	-0-	-76	-0-	75 1	1745 2	Y	185	166 1	1 8	256		
						204 9								
07	2170 X	2134	-0-	-36	-0-	81 1	1821 2	Y	211	182 1		285		
						232 9								
08	3379 X	2047	-0-	-1332	-0-	128 1	1719 2	Y	182	342 1	1 8	124		
						200 9								
09	3270 X	2200	-0-	-1070	-0-	41 1	1874 2	Y	259			383		
						285 9								
10	3379 X	711	-0-	-2668	-0-	27 1	577 3	Y	97	425 1	1 8	54		
						107 9								
11	2070 X	505	-0-	-1565	-0-	9 1	364 3	Y	120	55 1		119		
						132 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC VESTER B UNIT															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
															//CONT.//		135316											
															WELL #:		11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660		- 14183	
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		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-			73	1	1694	2	Y	291	362	1				449								
07		2480 X	2126	-0-	-354	-0-			320	9	1727	2	Y	292	320	1				421								
08		3348 X	2342	-0-	-1006	-0-			78	1	1843	2	Y	330	525	1				226								
09		3240 X	1954	-0-	-1286	-0-			321	9	1578	2	Y	310						536								
10		3348 X	1637	-0-	-1711	-0-			136	1	1348	3	Y	214	629	1		1 8		120								
*11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-			363	9	2533	3	Y	411	123	1				408								
									35	1																		
									341	9																		
									54	1																		
									235	9																		
									34	1																		
									452	9																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. WHEELER															147699		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225		PERF. N/A					
															WELL #:		1											
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-								
EOG RESOURCES, INC. GARNER, TULLY C.															253162		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 11817		- 13182			
															WELL #:		97H											
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-			1119	2	69	9	Y	63	47	1				78								
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-			945	2	54	9	Y	49	93	1				34								
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-			1171	2	52	9	Y	47	47	1				34								
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-			949	2	52	9	Y	47	47	1				34								
10	992 N	789	-0-	-203	-0-	-0-			746	2	43	9	Y	39	48	1				25								
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-			943	2	87	9	Y	79	94	1				10								
GARNER, TULLY C.															100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 9960		- 14652			
															WELL #:													
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-			4687	2	69	9	Y	63	47	1				78								
07	4557 X	3849	-0-	-708	-0-	-0-			3795	2	54	9	Y	49	93	1				34								
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-			4996	2	52	9	Y	47	47	1				34								
09	4410 X	4014	-0-	-396	-0-	-0-			3962	2	52	9	Y	47	47	1				34								
10	4557 X	3754	-0-	-803	-0-	-0-			3711	2	43	9	Y	39	48	1				25								
11	4410 X	3171	-0-	-1239	-0-	-0-			3084	2	87	9	Y	79	94	1				10								
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. NUNLEY-TRAYLOR															253385		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597		PERF. 16599		- 16722			
															WELL #:		1H											
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	-0-			5755	2			N	-0-						-0-								
07	5890 X	4727	-0-	-1163	-0-	-0-			4727	2			N	-0-						-0-								
08	5890 X	5445	-0-	-445	-0-	-0-			5445	2			N	-0-						-0-								
09	5760 X	5152	-0-	-608	-0-	-0-			5152	2			N	-0-						-0-								
10	5952 X	5276	-0-	-676	-0-	-0-			5276	2			N	-0-						-0-								
11	5760 X	3485	-0-	-2275	-0-	-0-			3485	2			N	-0-						-0-								
BRISCOE-NUNLEY "A"															1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355		PERF. 13457		- 18408			
															WELL #:													
06	6090 X	5010	-0-	-1080	-0-	-0-			5010	2			N	-0-						-0-								
07	5828 X	5395	-0-	-433	-0-	-0-			5395	2			N	-0-						-0-								
08	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	-0-			4987	2			N	-0-						-0-								
09	5250 X	4644	-0-	-606	-0-	-0-			4644	2			N	-0-						-0-								
10	5394 X	4588	-0-	-806	-0-	-0-			4588	2			N	-0-						-0-								
*11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	-0-			5417	2			N	-0-						-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019												
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	AMT	BALANCE
06	15330 X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3	150
07	14105 X	12866	-0-	-1239	-0-	542	1	12324	2	N	-0-	150
08	13919 X	13187	-0-	-732	-0-	548	1	12637	2	N	-0-	152
09	13320 X	10119	-0-	-3201	-0-	10119	2			N	-0-	152
10	13175 X	11903	-0-	-1272	-0-	456	1	11447	2	N	-0-	152
11	12750 X	11060	-0-	-1690	-0-	112	1	10948	2	N	-0-	152
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
06	8490 X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-	-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	328	1	6763	2	N	-0-	-0-
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	238	1	5490	2	N	-0-	-0-
09	8040 X	5300	-0-	-2740	-0-	108	1	5192	2	N	-0-	-0-
10	8308 X	4847	-0-	-3461	-0-	280	1	4567	2	N	-0-	-0-
11	8040 X	3656	-0-	-4384	-0-	139	1	3517	2	N	-0-	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
06	8520 X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-	-0-
07	7502 X	7184	-0-	-318	-0-	332	1	6852	2	N	-0-	-0-
08	7347 X	7184	-0-	-163	-0-	298	1	6886	2	N	-0-	-0-
09	7650 X	4925	-0-	-2725	-0-	101	1	4824	2	N	-0-	-0-
10	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	447	1	7273	2	N	-0-	-0-
11	7650 X	6307	-0-	-1343	-0-	239	1	6068	2	N	-0-	-0-
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
06	7890 X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-	-0-
07	7781 X	6871	-0-	-910	-0-	318	1	6553	2	N	-0-	-0-
08	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	244	1	5639	2	N	-0-	-0-
09	6780 X	5783	-0-	-997	-0-	118	1	5665	2	N	-0-	-0-
10	7006 X	6378	-0-	-628	-0-	369	1	6009	2	N	-0-	-0-
11	6780 X	6336	-0-	-444	-0-	241	1	6095	2	N	-0-	-0-
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
06	14280 X	11992	-0-	-2288	-0-	11988	2	4	9	N	4	170
07	13268 X	5268	-0-	-8000	-0-	5200	2	68	9	N	62	232
08	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	241	1	12984	2	N	47	279
09	12270 X	10428	-0-	-1842	-0-	374	1	10054	2	N	-0-	160
10	12679 X	12119	-0-	-560	-0-	580	1	11527	2	N	11	20
11	12870 X	11042	-0-	-1828	-0-	10961	2	81	9	N	74	94
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
06	24930 X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-	-0-
07	23684 X	20638	-0-	-3046	-0-	20638	2			Y	-0-	-0-
08	22506 X	20132	-0-	-2374	-0-	20132	2			Y	-0-	-0-
09	21420 X	19185	-0-	-2235	-0-	19185	2			Y	-0-	-0-
10	22134 X	21042	-0-	-1092	-0-	104	1	20938	2	Y	-0-	-0-
11	20580 X	19324	-0-	-1256	-0-	35	1	19289	2	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-	23
07	40831 X	40831	-0-	-0-	-0-	40831	2			N	-0-	23
08	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	2			N	-0-	23
09	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	36091	2			N	-0-	23
10	35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	2			N	-0-	23
*11	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	31423	2			N	-0-	23
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
06	30210 X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-	-0-
07	31217 X	24083	-0-	-7134	-0-	1115	1	22968	2	N	-0-	-0-
08	31217 X	23692	-0-	-7525	-0-	983	1	22709	2	N	-0-	-0-
09	26400 X	22608	-0-	-3792	-0-	460	1	22148	2	N	-0-	-0-
10	26009 X	22750	-0-	-3259	-0-	1316	1	21434	2	N	-0-	-0-
11	23820 X	21839	-0-	-1981	-0-	830	1	21009	2	N	-0-	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
06	34200 X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-	-0-
07	26381 X	17827	-0-	-8554	-0-	826	1	17001	2	N	-0-	-0-
08	23870 X	17161	-0-	-6709	-0-	712	1	16449	2	N	-0-	-0-
09	20130 X	15156	-0-	-4974	-0-	309	1	14847	2	N	-0-	-0-
10	19623 X	10093	-0-	-9530	-0-	584	1	9509	2	N	-0-	-0-
*11	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	746	1	18847	2	N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
06	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-	13
07	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			Y	-0-	13
08	32395 X	30305	-0-	-2090	-0-	30305	2			Y	-0-	13
09	31350 X	28560	-0-	-2790	-0-	28560	2			Y	-0-	13
10	33232 X	32605	-0-	-627	-0-	161	1	32444	2	Y	-0-	13
11	32160 X	29660	-0-	-2500	-0-	53	1	29607	2	Y	-0-	13
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
06	75600 X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-	13
07	60016 X	52621	-0-	-7395	-0-	52621	2			Y	-0-	13
08	57443 X	50561	-0-	-6882	-0-	50561	2			Y	-0-	13
09	55590 X	47255	-0-	-8335	-0-	47255	2			Y	-0-	13
10	57443 X	49909	-0-	-7534	-0-	246	1	49663	2	Y	-0-	13
11	51840 X	46140	-0-	-5700	-0-	83	1	46057	2	Y	-0-	13
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741												
06	54060 X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-	-0-
07	49507 X	41623	-0-	-7884	-0-	41623	2			N	-0-	-0-
08	47802 X	41319	-0-	-6483	-0-	41319	2			N	-0-	-0-
09	45000 X	39573	-0-	-5427	-0-	39573	2			N	-0-	-0-
10	44826 X	32475	-0-	-12351	-0-	32475	2			N	-0-	-0-
11	40620 X	30037	-0-	-10583	-0-	30037	2			N	-0-	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
06	87990 X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-	-0-
07	81778 X	50202	-0-	-31576	-0-	50202	2			Y	-0-	-0-
08	63767 X	48189	-0-	-15578	-0-	48189	2			Y	-0-	-0-
09	61620 X	44812	-0-	-16808	-0-	44812	2			Y	-0-	-0-
10	52700 X	46255	-0-	-6445	-0-	228	1	46027	2	Y	-0-	-0-
11	51000 X	42418	-0-	-8582	-0-	77	1	42341	2	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
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	106380 X	85102	-0-	-21278	-0-	743 1	84247 2	N	102					244
07	93775 X	11330	-0-	-82445	-0-	112 9	10971 2	N	20					264
08	90830 X	13540	-0-	-77290	-0-	337 1	13276 2	N	1					265
*09	87900 X	24372	-0-	-63528	-0-	22 9	23157 2	Y	11	211	1			65
10	87947 X	24576	-0-	-63371	-0-	263 1	23336 2	Y	-0-	19	1			46
11	85110 X	21599	-0-	-63511	-0-	1 9	21276 2	Y	-0-	13	1			33
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
06	63510 X	58684	-0-	-4826	-0-	746 1	57938 2	Y	-0-					-0-
07	69657 X	56954	-0-	-12703	-0-	56954 2		Y	-0-					-0-
08	69657 X	53867	-0-	-15790	-0-	53867 2		Y	-0-					-0-
09	67410 X	49282	-0-	-18128	-0-	49282 2		Y	-0-					-0-
10	65596 X	50635	-0-	-14961	-0-	250 1	50385 2	Y	-0-					-0-
11	58680 X	46659	-0-	-12021	-0-	85 1	46574 2	Y	-0-					-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
06	45180 X	29899	-0-	-15281	-0-	29842 2	57 9	N	52					235
07	40951 X	25656	-0-	-15295	-0-	25683 2	73 9	N	66	53	1			248
08	39215 X	29297	-0-	-9918	-0-	532 1	28692 2	N	66	168	1			146
09	36840 X	23059	-0-	-13781	-0-	73 9	22214 2	N	16	76	1			86
10	37200 X	29408	-0-	-7792	-0-	827 1	27938 2	N	59					145
11	29910 X	26260	-0-	-3650	-0-	18 9	53 9	N	48					193
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
06	44070 X	33363	-0-	-10707	-0-	33283 2	80 9	N	73	182	1			189
07	39897 X	23202	-0-	-16695	-0-	23097 2	105 9	N	95	189	1			95
08	37913 X	31002	-0-	-6911	-0-	562 1	30308 2	N	120					215
09	35520 X	23848	-0-	-11672	-0-	132 9	22905 2	N	82	214	1			83
10	35464 X	31754	-0-	-3710	-0-	853 1	30131 2	N	97					180
11	33360 X	28233	-0-	-5127	-0-	90 9	113 9	N	103	188	1			95
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
06	69630 X	65780	-0-	-3850	-0-	835 1	64945 2	Y	-0-					-0-
07	74679 X	64558	-0-	-10121	-0-	64558 2		Y	-0-					-0-
08	74679 X	61294	-0-	-13385	-0-	61294 2		Y	-0-					-0-
09	72270 X	56066	-0-	-16204	-0-	56066 2		Y	-0-					-0-
10	71610 X	60145	-0-	-11465	-0-	297 1	59848 2	Y	-0-					-0-
11	65790 X	53497	-0-	-12293	-0-	96 1	53401 2	Y	-0-					-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
06	84240 X	2822	-0-	-81418	-0-	36 1	2786 2	Y	-0-					-0-
07	70029 X	-0-	-0-	-70029	-0-			Y	-0-					-0-
08	66464 X	-0-	-0-	-66464	-0-			Y	-0-					-0-
09	53070 X	-0-	-0-	-53070	-0-			Y	-0-					-0-
10	52793 X	13040	-0-	-39753	-0-	65 1	12975 2	Y	-0-					-0-
*11	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	114 1	62916 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 #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300													
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	DLQ G-10	27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-		-0-
07	65081 X	25726	-0-	-39355	-0-	25726	2			Y	-0-		-0-
08	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			Y	-0-		-0-
09	27060 X	18813	-0-	-8247	-0-	18813	2			Y	-0-		-0-
10	27962 X	18115	-0-	-9847	-0-	89	1	18026	2	Y	-0-		-0-
11	27060 X	15680	-0-	-11380	-0-	28	1	15652	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583													
06	DLQ G-10	42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-		-0-
07	116625 X	40846	-0-	-75779	-0-	40846	2			Y	-0-		-0-
08	48851 X	48851	-0-	-0-	-0-	48851	2			Y	-0-		-0-
09	44530 X	44530	-0-	-0-	-0-	44530	2			Y	-0-		-0-
10	45438 X	45438	-0-	-0-	-0-	224	1	45214	2	Y	-0-		-0-
11	47280 X	24066	-0-	-23214	-0-	43	1	24023	2	Y	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075													
06	261330 X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-		-0-
07	268057 X	173716	-0-	-94341	-0-	173716	2			N	-0-		-0-
08	239413 X	160559	-0-	-78854	-0-	160559	2			N	-0-		-0-
09	207870 X	143435	-0-	-64435	-0-	143435	2			N	-0-		-0-
10	197346 X	143297	-0-	-54049	-0-	708	1	142589	2	N	-0-		-0-
11	168120 X	130352	-0-	-37768	-0-	236	1	130116	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278													
06	DELQ PR	250943	-0-	250943	279894	3187	1	247756	2	N	-0-		-0-
07	521925 X	242031	-0-	-279894	-0-	242031	2			N	-0-		-0-
08	283805 X	201548	-0-	-82257	-0-	201548	2			N	-0-		-0-
09	274650 X	163925	-0-	-110725	-0-	163925	2			N	-0-		-0-
10	283805 X	129802	-0-	-154003	-0-	641	1	129161	2	N	-0-		-0-
11	250950 X	128270	-0-	-122680	-0-	231	1	128039	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068													
06	DELQ PR	264400	-0-	264400	293561	3358	1	261042	2	N	-0-		-0-
07	559844 X	266283	-0-	-293561	-0-	266283	2			N	-0-		-0-
08	315859 X	237691	-0-	-78168	-0-	237691	2			N	-0-		-0-
09	305670 X	199877	-0-	-105793	-0-	199877	2			N	-0-		-0-
10	315859 X	157764	-0-	-158095	-0-	779	1	156985	2	N	-0-		-0-
11	264390 X	146766	-0-	-117624	-0-	265	1	146501	2	N	-0-		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199													
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	297867 X	297867	-0-	-0-	-0-	3784	1	294083	2	N	-0-		-0-
07	356376 X	-0-	-0-	-356376	-0-					N	-0-		-0-
08	356376 X	256128	-0-	-100248	-0-	256128	2			N	-0-		-0-
09	344880 X	218310	-0-	-126570	-0-	218310	2			N	-0-		-0-
10	356376 X	204006	-0-	-152370	-0-	1008	1	202998	2	N	-0-		-0-
11	297870 X	178052	-0-	-119818	-0-	321	1	177731	2	N	-0-		-0-

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. 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	61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-					-0-
07	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	1	62165	3	N	-0-					-0-
08	60022 X	60022	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	1	56790	3	N	-0-					-0-
09	61290 X	58554	-0-	-2736	-0-	-0-	3088	1	55466	3	N	-0-					-0-
10	64945 X	55792	-0-	-9153	-0-	-0-	2694	1	53098	3	N	-0-					-0-
11	62850 X	56249	-0-	-6601	-0-	-0-	3151	1	53098	3	N	-0-					-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689																	
06	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-					-0-
07	52002 X	52002	-0-	-0-	-0-	-0-	52001	3	1	9	N	-0-	1	8			-0-
08	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	-0-	42801	3			N	-0-					-0-
09	51150 X	43540	-0-	-7610	-0-	-0-	43540	3			N	-0-					-0-
10	52855 X	44257	-0-	-8598	-0-	-0-	44257	3			N	-0-					-0-
11	51150 X	44257	-0-	-6893	-0-	-0-	44257	3			N	-0-					-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241																	
06	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	3	N	-0-					-0-
07	54597 X	54597	-0-	-0-	-0-	-0-	54597	3			N	-0-					-0-
08	76549 X	76549	-0-	-0-	-0-	-0-	76549	3			N	-0-					-0-
09	65736 X	65736	-0-	-0-	-0-	-0-	65736	3			N	-0-					-0-
10	60171 X	42106	-0-	-18065	-0-	-0-	42106	3			N	-0-					-0-
11	74070 X	42106	-0-	-31964	-0-	-0-	42106	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	4530 X	3610	-0-	-920	-0-	-0-	277	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	3617	-0-	-1064	-0-	-0-	399	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	662	-0-	-3244	-0-	-0-	96	1	566	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132																	
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-					-0-
07	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10943 X	8508	-0-	-2435	-0-	-0-	1008	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	10590 X	5128	-0-	-5462	-0-	-0-	705	1	4423	2	N	-0-					-0-
10	10943 X	4622	-0-	-6321	-0-	-0-	299	1	4323	2	N	-0-					-0-
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504																	
06	3090 X	2568	-0-	-522	-0-	-0-	198	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	-0-	299	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2443	-0-	-750	-0-	-0-	355	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	1996	-0-	-854	-0-	-0-	303	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	-0-	308	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7650 X	6664	-0-	-986	-0-	54 1	6610 2	N	-0-		-0-		
07	7936 X	6977	-0-	-959	-0-	673 1	6304 2	N	-0-		-0-		
08	7936 X	7902	-0-	-34	-0-	1239 1	6663 2	N	-0-		-0-		
09	7680 X	5936	-0-	-1744	-0-	361 1	5575 2	N	-0-		-0-		
10	6975 X	5542	-0-	-1433	-0-	68 1	5474 2	N	-0-		-0-		
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260													
06	4380 X	3660	-0-	-720	-0-	280 1	3380 2	N	-0-		-0-		
07	4526 X	3791	-0-	-735	-0-	418 1	3373 2	N	-0-		-0-		
08	4216 X	861	-0-	-3355	-0-	125 1	736 2	N	-0-		-0-		
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		-0-		
10	4216 X	3906	-0-	-310	-0-	490 1	3416 2	N	-0-		-0-		
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		-0-		
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166													
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	86 1	10175 2	N	-0-		-0-		
07	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	137 1	11934 2	N	-0-		-0-		
08	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	131 1	10969 2	N	-0-		-0-		
09	10260 X	10015	-0-	-245	-0-	105 1	9910 2	N	-0-		-0-		
10	12059 X	10711	-0-	-1348	-0-	119 1	10592 2	N	-0-		-0-		
11	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-			N	NO RPT		-0-		
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
06	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	136 1	1067 2	N	-0-		29		
07	3100 X	1037	-0-	-2063	-0-	198 1	839 2	N	-0-		29		
08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1273 1	4345 2	N	-0-		29		
09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	1257 1	4664 2	N	-0-		29		
*10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	378 1	3517 2	N	-0-		29		
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		29		
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482													
06	5490 X	4565	-0-	-925	-0-	131 1	4434 2	N	-0-		-0-		
07	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	163 1	4976 2	N	-0-		-0-		
08	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	152 1	4671 2	N	-0-		-0-		
09	5190 X	3974	-0-	-1216	-0-	120 1	3854 2	N	-0-		-0-		
*10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	133 1	5272 2	N	-0-		-0-		
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			N	NO RPT		-0-		
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
06	6090 X	5032	-0-	-1058	-0-	47 1	4985 2	N	-0-		-0-		
07	6293 X	4470	-0-	-1823	-0-	153 1	4317 2	N	-0-		-0-		
08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	440 1	5850 2	N	-0-		-0-		
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	705 1	7172 2	N	-0-		-0-		
*10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	390 1	5266 2	N	-0-		-0-		
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT		-0-		
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
06	8730 X	3457	-0-	-5273	-0-	31 1	3426 2	N	-0-		-0-		
07	9021 X	1492	-0-	-7529	-0-	114 1	1378 2	N	-0-		-0-		
08	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	1919 1	8553 2	N	-0-		-0-		
09	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	447 1	8757 2	N	-0-		-0-		
*10	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	145 1	12181 2	N	-0-		-0-		
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
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	8820 X	5448	-0-	-3372	-0-	5448	2		N	-0-				-0-
07	8339 X	6344	-0-	-1995	-0-	6344	2		N	-0-				-0-
08	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	36	1	8993	2	N	-0-			-0-
09	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	319	1	13552	2	N	-0-			-0-
*10	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	261	1	11084	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-				N	NO RPT				-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
06	7740 X	6885	-0-	-855	-0-	57	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	451	1	7680	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7018	-0-	-980	-0-	473	1	6545	2	N	-0-			-0-
09	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	644	1	9185	2	N	-0-			-0-
*10	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	692	1	8148	2	N	-0-			-0-
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-				N	NO RPT				-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
06	5790 X	5204	-0-	-586	-0-	395	1	4809	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	4627	-0-	-1356	-0-	507	1	4120	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	905	-0-	-4489	-0-	130	1	775	2	N	-0-			-0-
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-				-0-
*10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	802	1	5632	2	N	-0-			-0-
11	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				N	NO RPT				-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891														
06	5580 X	5463	-0-	-117	-0-	1145	1	4318	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	3580	-0-	-1473	-0-	989	1	2591	2	N	-0-			-0-
08	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	2255	1	4851	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	3106	-0-	-2354	-0-	792	1	2314	2	N	-0-			-0-
*10	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	775	1	5749	2	N	-0-			-0-
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				N	NO RPT				-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
06	7110 X	4739	-0-	-2371	-0-	39	1	4700	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	5903	-0-	-762	-0-	740	1	5163	2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5841	-0-	-328	-0-	1234	1	4607	2	N	-0-			-0-
09	5970 X	5690	-0-	-280	-0-	756	1	4934	2	N	-0-			-0-
10	6169 X	5351	-0-	-818	-0-	69	1	5282	2	N	-0-			-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				N	NO RPT				-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
06	2490 X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-			-0-
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	543	1	1638	2	N	-0-			-0-
08	2356 X	2207	-0-	-149	-0-	502	1	1705	2	N	-0-			-0-
09	2280 X	1882	-0-	-398	-0-	449	1	1433	2	N	-0-			-0-
*10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	325	1	2420	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT				-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672														
06	12600 X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-			-0-
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1652	1	11874	2	N	-0-			-0-
08	13020 X	12864	-0-	-156	-0-	2023	1	10841	2	N	-0-			-0-
09	11940 X	10030	-0-	-1910	-0-	910	1	9120	2	N	-0-			-0-
10	13516 X	10463	-0-	-3053	-0-	827	1	9636	2	N	-0-			-0-
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
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	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-	-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	1207	1	3183	2	N	-0-	-0-
08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1274	1	3508	2	N	-0-	-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1105	1	3181	2	N	-0-	-0-
*10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	522	1	3893	2	N	-0-	-0-
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT	-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
06	4440 X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-	-0-
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	2	N	-0-	-0-
08	4464 X	3684	-0-	-780	-0-	105	1	3579	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	1929	-0-	-2271	-0-	28	1	1901	2	N	-0-	-0-
*10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	40	1	4911	2	N	-0-	-0-
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
06	40300 X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	N	-0-	-0-
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1041	1	6779	2	N	-0-	-0-
08	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	1386	1	6041	2	N	-0-	-0-
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	401	1	5079	2	N	-0-	-0-
*10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	56	1	4263	2	N	-0-	-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	-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	6900 X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	N	-0-	-0-
07	6975 X	5703	-0-	-1272	-0-	691	1	5012	2	N	-0-	-0-
08	5642 X	5091	-0-	-551	-0-	993	1	4098	2	N	-0-	-0-
09	4890 X	4268	-0-	-622	-0-	514	1	3754	2	N	-0-	-0-
10	5704 X	4664	-0-	-1040	-0-	60	1	4604	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
06	10350 X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-	-0-
07	10695 X	9068	-0-	-1627	-0-	926	1	8142	2	N	-0-	-0-
08	10695 X	8456	-0-	-2239	-0-	1003	1	7453	2	N	-0-	-0-
09	9660 X	7135	-0-	-2525	-0-	982	1	6153	2	N	-0-	-0-
10	9982 X	8978	-0-	-1004	-0-	581	1	8397	2	N	-0-	-0-
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT	-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
06	7500 X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-	-0-
07	7750 X	6060	-0-	-1690	-0-	636	1	5424	2	N	-0-	-0-
08	7750 X	5506	-0-	-2244	-0-	586	1	4920	2	N	-0-	-0-
09	6930 X	3988	-0-	-2942	-0-	405	1	3583	2	N	-0-	-0-
*10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	2986	1	4340	2	N	-0-	-0-
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-	-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	2	N	-0-	-0-
08	1767 N	960	-0-	-807	-0-	22	1	938	2	N	-0-	-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1676	-0-	-525	-0-	19	1	1657	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													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4110 X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-	-0-
07		4247 X	250	-0-	-3997	-0-	35	1	215	2	N	-0-	-0-
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1196	1	3878	2	N	-0-	-0-
09		3870 X	3406	-0-	-464	-0-	684	1	2722	2	N	-0-	-0-
10		3999 X	3678	-0-	-321	-0-	359	1	3319	2	N	-0-	-0-
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790													
06		10050 X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-	-0-
07		7161 X	6743	-0-	-418	-0-	407	1	6336	2	N	-0-	-0-
08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	673	1	6763	2	N	-0-	-0-
09		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	374	1	7129	2	N	-0-	-0-
10		6789 X	6021	-0-	-768	-0-	66	1	5955	2	N	-0-	-0-
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276													
06		19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-	-0-
07		19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	2001	1	17583	2	N	-0-	-0-
08		22754 X	18995	-0-	-3759	-0-	2254	1	16741	2	N	-0-	-0-
09		22020 X	17485	-0-	-4535	-0-	2406	1	15079	2	N	-0-	-0-
10		22754 X	19088	-0-	-3666	-0-	1236	1	17852	2	N	-0-	-0-
11		19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025													
06		2400 X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	N	-0-	-0-
07		2201 X	1846	-0-	-355	-0-	224	1	1622	2	N	-0-	-0-
08		2480 X	2018	-0-	-462	-0-	178	1	1840	2	N	-0-	-0-
09		2400 X	2309	-0-	-91	-0-	44	1	2265	2	N	-0-	-0-
*10		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-	-0-
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593													
06		7530 X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-	-0-
07		7781 X	6489	-0-	-1292	-0-	226	1	6263	2	N	-0-	-0-
08		7781 X	5894	-0-	-1887	-0-	101	1	5793	2	N	-0-	-0-
09		6600 X	5934	-0-	-666	-0-	234	1	5700	2	N	-0-	-0-
10		6758 X	6606	-0-	-152	-0-	549	1	6057	2	N	-0-	-0-
11		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165													
06		0 A	106462	-0-	106462	1698394	5276	1	101186	2	N	-0-	17
07		0 A	103445	-0-	103445	1801839	5815	1	97630	2	N	-0-	17
08		0 A	99319	-0-	99319	1901158	4358	1	94961	2	N	-0-	17
09		0 A	87798	-0-	87798	1988956	3575	1	84223	2	N	-0-	17
10		0 A	94310	-0-	94310	2083266	5107	1	89203	2	N	-0-	17
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	2083266					N	NO RPT	17
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349													
06		64020 X	51954	-0-	-12066	-0-	1295	1	50659	2	N	-0-	-0-
07		63085 X	50529	-0-	-12556	-0-	1785	1	48744	2	N	-0-	-0-
08		62062 X	49020	-0-	-13042	-0-	878	1	48142	2	N	-0-	-0-
09		55290 X	38115	-0-	-17175	-0-	1520	1	36595	2	N	-0-	-0-
10		56668 X	42992	-0-	-13676	-0-	3596	1	39396	2	N	-0-	-0-
11		51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC															
ELLEN C.															
WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	38910 X	32417	-0-	-6493	-0-	267	1	32150	2	N	-0-				-0-
07	40052 X	33193	-0-	-6859	-0-	1128	1	32065	2	N	-0-				-0-
08	38750 X	30564	-0-	-8186	-0-	701	1	29863	2	N	-0-				-0-
09	35070 X	26875	-0-	-8195	-0-	721	1	26154	2	N	-0-				-0-
10	36239 X	28409	-0-	-7830	-0-	642	1	27767	2	N	-0-				-0-
11	32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER															
WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521															
06	32220 X	22860	-0-	-9360	-0-	537	1	22323	2	N	-0-				-0-
07	30318 X	24282	-0-	-6036	-0-	1054	1	23228	2	N	-0-				-0-
08	29140 X	18983	-0-	-10157	-0-	517	1	18466	2	N	-0-				-0-
09	26580 X	14193	-0-	-12387	-0-	204	1	13989	2	N	-0-				-0-
10	27466 X	20022	-0-	-7444	-0-	162	1	19860	2	N	-0-				-0-
11	23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					N	NO RPT				-0-
PINATA GAS UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603															
06	75000 X	53177	-0-	-21823	-0-	440	1	52737	2	N	-0-				-0-
07	70184 X	52594	-0-	-17590	-0-	608	1	51986	2	N	-0-				-0-
08	67084 X	49958	-0-	-17126	-0-	605	1	49353	2	N	-0-				-0-
09	61080 X	46149	-0-	-14931	-0-	490	1	45659	2	N	-0-				-0-
10	58435 X	44806	-0-	-13629	-0-	505	1	44301	2	N	-0-				-0-
11	53190 X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					N	NO RPT				-0-
ATLANTIC INLAND GROUP															
WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719															
06	103470 X	77433	-0-	-26037	-0-	120	1	77313	2	N	-0-				-0-
07	96937 X	77207	-0-	-19730	-0-	1917	1	75290	2	N	-0-				-0-
08	85963 X	75523	-0-	-10440	-0-	2423	1	73100	2	N	-0-				-0-
09	81510 X	67365	-0-	-14145	-0-	708	1	66657	2	N	-0-				-0-
10	81561 X	68188	-0-	-13373	-0-	755	1	67433	2	N	-0-				-0-
11	77430 X	NO RPT	-0-	-77430	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS															
WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746															
06	88440 X	60476	-0-	-27964	-0-	2998	1	57478	2	N	-0-				-0-
07	88784 X	57136	-0-	-31648	-0-	3191	1	53945	2	N	-0-				-0-
08	79298 X	54278	-0-	-25020	-0-	2357	1	51921	2	N	-0-				-0-
09	70500 X	44666	-0-	-25834	-0-	1806	1	42860	2	N	-0-				-0-
10	67146 X	49258	-0-	-17888	-0-	2649	1	46609	2	N	-0-				-0-
11	60480 X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS															
WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629															
06	90630 X	54598	-0-	-36032	-0-	2707	1	51891	2	N	-0-				-0-
07	84568 X	51095	-0-	-33473	-0-	2859	1	48236	2	N	-0-				-0-
08	73842 X	47934	-0-	-25908	-0-	2088	1	45846	2	N	-0-				-0-
09	64560 X	42937	-0-	-21623	-0-	41198	1	1739	2	N	-0-				-0-
10	60202 X	41226	-0-	-18976	-0-	2221	1	39005	2	N	-0-				-0-
11	54600 X	NO RPT	-0-	-54600	-0-					N	NO RPT				-0-
HACHAR 'A'															
WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000															
06	92130 X	53800	-0-	-38330	-0-	3351	1	50449	2	N	-0-				-0-
07	81592 X	51023	-0-	-30569	-0-	3945	1	47078	2	N	-0-				-0-
08	72230 X	48039	-0-	-24191	-0-	4542	1	43497	2	N	-0-				-0-
09	63540 X	36066	-0-	-27474	-0-	1463	1	34603	2	N	-0-				-0-
10	59830 X	41666	-0-	-18164	-0-	1029	1	40637	2	N	-0-				-0-
11	53790 X	NO RPT	-0-	-53790	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517													
HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	13580 PERF. N/A							
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		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-

ATLANTIC INLAND GROUP					WELL #:	5H	RRCID ->	282098	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	12670	PERF. 12042	-	17202		
06		82207 X	82207	-0-	-0-	-0-	651	1	81556	2	N	-0-					-0-
07		129951 X	129951	-0-	-0-	-0-	52288	1	77663	2	N	-0-					-0-
08		147818 X	147818	-0-	-0-	-0-	73686	1	74132	2	N	-0-					-0-
09		89310 X	67670	-0-	-21640	-0-	711	1	66959	2	N	-0-					-0-
10		129952 X	67720	-0-	-62232	-0-	750	1	66970	2	N	-0-					-0-
11		125760 X	NO RPT	-0-	-125760	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978												
GOLLA 7					WELL #:	7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 11132	-	14814		
06		7260 X	6852	-0-	-408	-0-	756	1	6095	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07		7502 X	6612	-0-	-890	-0-	790	1	5821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08		7502 X	6660	-0-	-842	-0-	521	1	6138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09		7140 X	6660	-0-	-480	-0-	738	1	5922	3	N	-0-					-0-
10		7130 X	6498	-0-	-632	-0-	699	1	5799	3	N	-0-					-0-
11		6840 X	6335	-0-	-505	-0-	802	1	5532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

APPLING 716					WELL #:	1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF. 11533	-	15510		
06		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	374	1	13185	2	N	-0-					-0-
07		14074 X	13759	-0-	-315	-0-	557	1	13200	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08		14074 X	12582	-0-	-1492	-0-	234	1	12348	2	N	-0-					-0-
09		13740 X	12388	-0-	-1352	-0-	603	1	11785	2	N	-0-					-0-
10		14198 X	12509	-0-	-1689	-0-	457	1	12052	2	N	-0-					-0-
11		13560 X	12084	-0-	-1476	-0-	658	1	11425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A											
M	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-					-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-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141											
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	101	1	6727	2	-0-
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	162	1	7145	2	-0-
							2	9			
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	118	1	6491	2	-0-
							1	9			
09	6840	X	4406	-0-	-2434	-0-	49	1	4357	2	-0-
10	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	41	1	4459	2	-0-
							1	9			
11	7080	X	6054	-0-	-1026	-0-	114	1	5939	2	-0-
							1	9			
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229											
06	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	3628	2	8	9	47
07	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	1	1	4129	2	60
							14	9			
08	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	3510	2	24	9	82
09	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	3680	2	17	9	97
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					97
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	29
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167											
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	278	1	9809	2	-0-
07	10416	X	9349	-0-	-1067	-0-	379	1	8969	2	-0-
							1	9			
08	10416	X	8146	-0-	-2270	-0-	151	1	7994	2	-0-
							1	9			
09	10080	X	8954	-0-	-1126	-0-	435	1	8519	2	-0-
10	10416	X	7742	-0-	-2674	-0-	283	1	7459	2	-0-
11	10080	X	9038	-0-	-1042	-0-	492	1	8544	2	-0-
							2	9			
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787											
06	9180	X	7945	-0-	-1235	-0-	60	1	7885	3	-0-
07	9486	X	9043	-0-	-443	-0-	80	1	8963	3	-0-
08	8742	X	6997	-0-	-1745	-0-	49	1	6948	3	-0-
09	7950	X	5762	-0-	-2188	-0-	43	1	5719	3	-0-
10	8215	X	4997	-0-	-3218	-0-	31	1	4966	3	-0-
11	8760	X	7573	-0-	-1187	-0-	60	1	7513	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	53	1	6800	3	Y	-0-			-0-
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	63	1	6920	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	7037 X	6741	-0-	-296	-0-	46	1	6694	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
09	6840 X	6550	-0-	-290	-0-	48	1	6502	3	Y	-0-			-0-
10	7068 X	6854	-0-	-214	-0-	42	1	6810	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
11	6840 X	5143	-0-	-1697	-0-	41	1	5101	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
06	12660 X	10861	-0-	-1799	-0-	643	1	10211	3	N	6			15
						7	9							
07	13082 X	9451	-0-	-3631	-0-	578	1	8872	3	N	1	1 8		15
						1	9							
08	12989 X	7401	-0-	-5588	-0-	1149	1	6237	3	N	14	1 8		28
						15	9							
09	12270 X	7855	-0-	-4415	-0-	2074	1	5779	3	N	2			30
						2	9							
10	11780 X	8372	-0-	-3408	-0-	1916	1	6456	3	N	-0-			30
11	10860 X	8961	-0-	-1899	-0-	2138	1	6822	3	N	1	1 8		30
						1	9							
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
06	5460 X	4313	-0-	-1147	-0-	33	1	4280	3	N	-0-			-0-
07	5518 X	4291	-0-	-1227	-0-	39	1	4252	3	N	-0-			-0-
08	5518 X	4234	-0-	-1284	-0-	29	1	4205	3	N	-0-			-0-
09	5340 X	4320	-0-	-1020	-0-	32	1	4288	3	N	-0-			-0-
10	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	25	1	4060	3	N	-0-			-0-
11	4320 X	2932	-0-	-1388	-0-	23	1	2908	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
06	46380 X	39753	-0-	-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-			-0-
07	47926 X	41954	-0-	-5972	-0-	376	1	41578	3	Y	-0-			-0-
08	44423 X	38932	-0-	-5491	-0-	268	1	38663	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
09	42030 X	37272	-0-	-4758	-0-	275	1	36997	3	Y	-0-			-0-
10	41075 X	37989	-0-	-3086	-0-	236	1	37752	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
11	40590 X	36808	-0-	-3782	-0-	290	1	36518	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
06	4530 X	3757	-0-	-773	-0-	3742	2	15 9	Y		14	7 1		7
07	4526 X	3509	-0-	-1017	-0-	1 1	1	3508 2	Y		-0-	7 1		-0-
08	4526 X	2582	-0-	-1944	-0-	2575	2	7 9	Y		6	1 1	3 8	2
09	3990 X	2267	-0-	-1723	-0-	2256	2	11 9	Y		10	2 1	2 8	8
10	3875 X	160	-0-	-3715	-0-	40 1	1	120 2	Y		-0-			8
11	3750 X	3313	-0-	-437	-0-	3312	2	1 9	Y		1	8 1	1 8	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
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 X	55	-0-	-365	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
07	434 X	72	-0-	-362	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
08	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
09	60 X	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
10	62 X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1 2	N	-0-			-0-	
*11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
06	22140 X	19298	-0-	-2842	-0-	147	1	19149 3	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
07	22878 X	18628	-0-	-4250	-0-	166	1	18460 3	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
08	21700 X	21251	-0-	-449	-0-	146	1	21103 3	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
09	21000 X	19362	-0-	-1638	-0-	143	1	19219 3	Y	-0-			-0-	
10	19933 X	12216	-0-	-7717	-0-	76	1	12139 3	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
11	20580 X	4382	-0-	-16198	-0-	34	1	4347 3	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
06	43230 X	42400	-0-	-830	-0-	323	1	42077 3	Y	-0-			-0-	
07	44671 X	44118	-0-	-553	-0-	394	1	43724 3	Y	-0-			-0-	
08	44144 X	43056	-0-	-1088	-0-	296	1	42760 3	Y	-0-			-0-	
09	42390 X	37433	-0-	-4957	-0-	276	1	37157 3	Y	-0-			-0-	
*10	49577 X	49577	-0-	-0-	-0-	308	1	49269 3	Y	-0-			-0-	
*11	47955 X	47955	-0-	-0-	-0-	377	1	47578 3	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
06	20520 X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943 3	Y	-0-			-0-	
07	21204 X	18062	-0-	-3142	-0-	162	1	17900 3	Y	-0-			-0-	
08	20429 X	18689	-0-	-1740	-0-	128	1	18559 3	Y	2	2 8		-0-	
						2	9							
09	19770 X	15018	-0-	-4752	-0-	111	1	14906 3	Y	1	1 8		-0-	
						1	9							
10	19716 X	13008	-0-	-6708	-0-	80	1	12928 3	Y	-0-			-0-	
11	19080 X	8360	-0-	-10720	-0-	65	1	8295 3	Y	-0-			-0-	
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583														
06	10050 X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568 3	N	-0-			-0-	
07	10385 X	9247	-0-	-1138	-0-	83	1	9164 3	N	-0-			-0-	
08	10385 X	8658	-0-	-1727	-0-	60	1	8598 3	N	-0-			-0-	
09	8910 X	8307	-0-	-603	-0-	61	1	8246 3	N	-0-			-0-	
*10	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	60	1	9485 3	N	-0-			-0-	
*11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	86	1	10873 3	N	-0-			-0-	
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000														
06	14520 X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164 3	Y	-0-			-0-	
07	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	142	1	15725 3	Y	-0-			-0-	
08	14539 X	14241	-0-	-298	-0-	98	1	14143 3	Y	-0-			-0-	
09	15270 X	13646	-0-	-1624	-0-	101	1	13545 3	Y	-0-			-0-	
10	15779 X	15208	-0-	-571	-0-	94	1	15114 3	Y	-0-			-0-	
11	15360 X	14238	-0-	-1122	-0-	112	1	14126 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045													
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	14400 X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-		-0-
07	14880 X	7132	-0-	-7748	-0-	64	1	7067	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
08	12462 X	7388	-0-	-5074	-0-	51	1	7336	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
09	10200 X	7077	-0-	-3123	-0-	53	1	7024	3	Y	-0-		-0-
*10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	47	1	7589	3	Y	-0-		-0-
*11	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	56	1	7107	3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
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 A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251													
06	17880 X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-		-0-
07	18476 X	12647	-0-	-5829	-0-	113	1	12534	3	N	-0-		-0-
08	18476 X	13295	-0-	-5181	-0-	92	1	13203	3	N	-0-		-0-
09	17490 X	11713	-0-	-5777	-0-	87	1	11626	3	N	-0-		-0-
10	17298 X	883	-0-	-16415	-0-	6	1	877	3	N	-0-		-0-
11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-				N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
06	28110 X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-		-0-
07	29047 X	23659	-0-	-5388	-0-	211	1	23448	3	Y	-0-		-0-
08	27063 X	20764	-0-	-6299	-0-	143	1	20621	3	Y	-0-		-0-
09	26190 X	18178	-0-	-8012	-0-	134	1	18044	3	Y	-0-		-0-
10	24056 X	19700	-0-	-4356	-0-	123	1	19577	3	Y	-0-		-0-
11	23280 X	16026	-0-	-7254	-0-	126	1	15900	3	Y	-0-		-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778													
06	13830 X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-		-0-
07	14291 X	12421	-0-	-1870	-0-	111	1	12310	3	Y	-0-		-0-
08	13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	83	1	11924	3	Y	3	8	-0-
						3	9						
09	13020 X	11123	-0-	-1897	-0-	82	1	11041	3	Y	-0-		-0-
10	13206 X	11555	-0-	-1651	-0-	72	1	11482	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
11	12480 X	10919	-0-	-1561	-0-	86	1	10832	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
06	14850 X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-		-0-
07	15314 X	10391	-0-	-4923	-0-	93	1	10298	3	N	-0-		-0-
08	15314 X	10479	-0-	-4835	-0-	72	1	10407	3	N	-0-		-0-
09	14820 X	10772	-0-	-4048	-0-	79	1	10693	3	N	-0-		-0-
*10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	78	1	12463	3	N	-0-		-0-
11	10950 X	10376	-0-	-574	-0-	82	1	10294	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074															
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	27450 X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-				-0-
07	27590 X	25049	-0-	-2541	-0-	224	1	24825	3	Y	-0-				-0-
08	27249 X	25186	-0-	-2063	-0-	174	1	25012	3	Y	-0-				-0-
09	25920 X	23962	-0-	-1958	-0-	177	1	23785	3	Y	-0-				-0-
10	26350 X	25348	-0-	-1002	-0-	157	1	25190	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	24810 X	23447	-0-	-1363	-0-	185	1	23261	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810															
06	14880 X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-				-0-
07	14508 X	4824	-0-	-9684	-0-	396	1	4428	3	N	-0-				-0-
08	12400 X	1284	-0-	-11116	-0-	151	1	1133	3	N	-0-				-0-
09	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	3334	1	20559	3	N	-0-				-0-
*10	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	2431	1	17287	3	N	-0-				-0-
11	14730 X	8763	-0-	-5967	-0-	1109	1	7654	3	N	-0-				-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403															
06	17010 X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21				21
07	17577 X	14829	-0-	-2748	-0-	4	1	14813	2	Y	11				32
						12	9								
08	14818 X	11280	-0-	-3538	-0-	11271	2	9	9	Y	8				40
09	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-				40
10	15748 X	1042	-0-	-14706	-0-	264	1	778	2	Y	-0-				40
*11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			Y	-0-	26	1		14

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751															
06	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	129	1	16803	3	Y	-0-				-0-
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	149	1	16468	3	Y	-0-				-0-
08	15748 X	14256	-0-	-1492	-0-	98	1	14158	3	Y	-0-				-0-
09	16920 X	11578	-0-	-5342	-0-	85	1	11493	3	Y	-0-				-0-
10	17484 X	15431	-0-	-2053	-0-	96	1	15335	3	Y	-0-				-0-
11	16920 X	16324	-0-	-596	-0-	128	1	16196	3	Y	-0-				-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392															
06	14400 X	10961	-0-	-3439	-0-	649	1	10312	3	N	-0-				-0-
07	14880 X	11838	-0-	-3042	-0-	725	1	11112	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
08	13950 X	12602	-0-	-1348	-0-	1959	1	10642	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	13500 X	12188	-0-	-1312	-0-	3220	1	8968	3	N	-0-				-0-
*10	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	2843	1	9578	3	N	-0-				-0-
11	12210 X	11818	-0-	-392	-0-	2819	1	8999	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466															
06	9930 X	8439	-0-	-1491	-0-	64	1	8375	3	Y	-0-				-0-
07	10540 X	7616	-0-	-2924	-0-	68	1	7548	3	Y	-0-				-0-
08	10540 X	7075	-0-	-3465	-0-	49	1	7026	3	Y	-0-				-0-
09	10200 X	7918	-0-	-2282	-0-	58	1	7860	3	Y	-0-				-0-
10	9021 X	8860	-0-	-161	-0-	55	1	8805	3	Y	-0-				-0-
*11	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	71	1	8979	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205													
M	ALLOW CODE	GAS 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	7020 X	6517	-0-	-503	-0-	49	1	6468	3	Y	-0-		-0-
07	7254 X	6519	-0-	-735	-0-	58	1	6461	3	Y	-0-		-0-
08	6758 X	6016	-0-	-742	-0-	41	1	5975	3	Y	-0-		-0-
09	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	47	1	6398	3	Y	-0-		-0-
*10	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	44	1	6933	3	Y	-0-		-0-
11	6510 X	4794	-0-	-1716	-0-	38	1	4756	3	Y	-0-		-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
06	13230 X	12009	-0-	-1221	-0-	91	1	11918	3	N	-0-		-0-
07	13671 X	13162	-0-	-509	-0-	118	1	13044	3	N	-0-		-0-
08	12183 X	11785	-0-	-398	-0-	81	1	11704	3	N	-0-		-0-
09	12060 X	11253	-0-	-807	-0-	83	1	11170	3	N	-0-		-0-
10	12462 X	12142	-0-	-320	-0-	76	1	12066	3	N	-0-		-0-
11	12750 X	11021	-0-	-1729	-0-	87	1	10934	3	N	-0-		-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
06	1470 N	1112	-0-	-358	-0-	9	1	1103	3	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	12	1	1383	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-		-0-
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-		-0-
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
06	9630 X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-		-0-
07	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	97	1	10785	3	Y	-0-		-0-
08	9734 X	8309	-0-	-1425	-0-	57	1	8252	3	Y	-0-		-0-
09	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	80	1	10752	3	Y	-0-		-0-
10	9641 X	9034	-0-	-607	-0-	56	1	8978	3	Y	-0-		-0-
11	10530 X	9128	-0-	-1402	-0-	72	1	9056	3	Y	-0-		-0-
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
06	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-		-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	76	1	8369	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	56	1	8072	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	8850 X	7561	-0-	-1289	-0-	56	1	7505	3	N	-0-		-0-
10	9145 X	7640	-0-	-1505	-0-	47	1	7592	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	8670 X	7198	-0-	-1472	-0-	57	1	7140	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
M	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	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	83 1	10681 3	N	1		1 8		-0-	
07	12121 X	10949	-0-	-1172	-0-	98 1	10851 3	N	-0-				-0-	
08	11935 X	9051	-0-	-2884	-0-	62 1	8988 3	N	1		1 8		-0-	
09	11550 X	9638	-0-	-1912	-0-	71 1	9567 3	N	-0-				-0-	
10	11129 X	9537	-0-	-1592	-0-	60 1	9476 3	N	1		1 8		-0-	
11	10770 X	10338	-0-	-432	-0-	82 1	10256 3	N	-0-				-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 10752 - 15095														
06	7500 X	5156	-0-	-2344	-0-	92 1	5063 3	Y	1		1 8		-0-	
07	7750 X	6413	-0-	-1337	-0-	6390 3	23 9	Y	21		14 1	3 8	4	
08	7750 X	5420	-0-	-2330	-0-	94 1	5302 3	Y	22		3 8		23	
09	6210 X	5260	-0-	-950	-0-	130 1	5126 3	Y	4		1 8		26	
10	5921 X	5719	-0-	-202	-0-	5709 3	10 9	Y	9		18 1	2 8	15	
11	6210 X	5398	-0-	-812	-0-	56 1	5333 3	Y	8		3 8		20	
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 12718 - 16790														
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	60 1	7841 3	N	1		1 8		-0-	
07	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	70 1	7786 3	N	-0-				-0-	
08	7657 X	7622	-0-	-35	-0-	52 1	7570 3	N	-0-				-0-	
09	7980 X	7284	-0-	-696	-0-	54 1	7230 3	N	-0-				-0-	
10	8246 X	7225	-0-	-1021	-0-	45 1	7180 3	N	-0-				-0-	
11	7890 X	6907	-0-	-983	-0-	54 1	6852 3	N	1		1 8		-0-	
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10500 - 13297														
06	4950 X	3719	-0-	-1231	-0-	28 1	3691 3	N	-0-				-0-	
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	32 1	3545 3	N	-0-				-0-	
08	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	27 1	3844 3	N	-0-				-0-	
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	27 1	3682 3	N	-0-				-0-	
10	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	22 1	3479 3	N	-0-				-0-	
11	3750 X	3035	-0-	-715	-0-	24 1	3011 3	N	-0-				-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-	
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF. 13570 - 17802														
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-				82	
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-				82	
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				82	
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-				82	
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-				82	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				82	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
M	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	3180 X	2881 -0-	-299 -0-	79 1	2801 3	Y	1	1 8						6
07	3224 X	2979 -0-	-245 -0-	105 1	2873 3	Y	1	1 8						6
08	3224 X	3013 -0-	-211 -0-	82 1	2929 3	Y	2	2 8						6
09	2880 X	2717 -0-	-163 -0-	74 1	2634 3	Y	8							14
10	2976 X	2838 -0-	-138 -0-	67 1	2771 3	Y	-0-	14 1						-0-
11	2910 X	2214 -0-	-696 -0-	58 1	2139 3	Y	15	1 8						14
				17 9										
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
06	12420 X	7754 -0-	-4666 -0-	7691 2	63 9	N	57							98
07	10261 X	8076 -0-	-2185 -0-	2 1	7990 2	N	76	1 8						173
				84 9										
08	10230 X	7887 -0-	-2343 -0-	7878 2	9 9	N	8	137 1						44
09	9900 X	7070 -0-	-2830 -0-	7069 2	1 9	N	1							45
10	9672 X	660 -0-	-9012 -0-	167 1	491 2	N	2							47
				2 9										
*11	8540 X	8540 -0-	-0- -0-	8459 2	81 9	N	74	1 8						120
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
06	4410 X	3484 -0-	-926 -0-	27 1	3457 3	Y	-0-							-0-
07	4912 X	4912 -0-	-0- -0-	44 1	4867 3	Y	1	1 8						-0-
				1 9										
08	4340 X	3635 -0-	-705 -0-	25 1	3610 3	Y	-0-							-0-
09	4200 X	3259 -0-	-941 -0-	24 1	3235 3	Y	-0-							-0-
10	3875 X	2442 -0-	-1433 -0-	15 1	2427 3	Y	-0-							-0-
11	4740 X	6 -0-	-4734 -0-	6 3		Y	-0-							-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
06	7710 X	7128 -0-	-582 -0-	55 1	7073 3	N	-0-							-0-
07	7733 X	7733 -0-	-0- -0-	69 1	7664 3	N	-0-							-0-
08	7409 X	6723 -0-	-686 -0-	46 1	6677 3	N	-0-							-0-
09	7200 X	6686 -0-	-514 -0-	49 1	6637 3	N	-0-							-0-
10	7440 X	6194 -0-	-1246 -0-	39 1	6155 3	N	-0-							-0-
11	7470 X	6994 -0-	-476 -0-	55 1	6939 3	N	-0-							-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
06	6670 X	6670 -0-	-0- -0-	50 1	6620 3	N	-0-							-0-
07	6518 X	6518 -0-	-0- -0-	58 1	6460 3	N	-0-							-0-
08	6531 X	6531 -0-	-0- -0-	45 1	6486 3	N	-0-							-0-
09	6660 X	3208 -0-	-3452 -0-	24 1	3184 3	N	-0-							-0-
10	6882 X	5659 -0-	-1223 -0-	35 1	5624 3	N	-0-							-0-
11	6660 X	5837 -0-	-823 -0-	46 1	5791 3	N	-0-							-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
06	10920 X	10892 -0-	-28 -0-	83 1	10809 3	N	-0-							1
07	13615 X	13615 -0-	-0- -0-	122 1	13493 3	N	-0-							1
08	12367 X	12367 -0-	-0- -0-	85 1	12282 3	N	-0-							1
09	10890 X	6273 -0-	-4617 -0-	46 1	6227 3	N	-0-							1
*10	11253 X	7327 -0-	-3926 -0-	46 1	7281 3	N	-0-							1
*11	12690 X	12690 -0-	-0- -0-	99 1	12591 3	N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226															
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	11070 X	9427	-0-	-1643	-0-		72	1	9355	3	N	-0-			-0-
07	11501 X	8979	-0-	-2522	-0-		80	1	8899	3	N	-0-			-0-
08	11501 X	8942	-0-	-2559	-0-		62	1	8880	3	N	-0-			-0-
09	11130 X	8642	-0-	-2488	-0-		64	1	8578	3	N	-0-			-0-
10	11253 X	8949	-0-	-2304	-0-		55	1	8894	3	N	-0-			-0-
11	9420 X	7770	-0-	-1650	-0-		61	1	7709	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH					WELL #:	10H	RRCID -> 266730	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 8544	- 12685				
06	10800 X	8417	-0-	-2383	-0-		64	1	8353	3	Y	-0-			-0-
07	11160 X	9058	-0-	-2102	-0-		81	1	8977	3	Y	-0-			-0-
08	9486 X	8338	-0-	-1148	-0-		58	1	8280	3	Y	-0-			-0-
09	9180 X	7314	-0-	-1866	-0-		54	1	7260	3	Y	-0-			-0-
10	8711 X	7066	-0-	-1645	-0-		44	1	7022	3	Y	-0-			-0-
11	8760 X	7784	-0-	-976	-0-		61	1	7723	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, R.J.					WELL #:	2H	RRCID -> 266873	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH 11760	PERF.12278	- 15702				
06	4260 X	3892	-0-	-368	-0-		30	1	3862	3	N	-0-			-0-
07	4402 X	3350	-0-	-1052	-0-		30	1	3320	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	4080	-0-	-322	-0-		28	1	4051	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
09	4140 X	3696	-0-	-444	-0-		27	1	3669	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3465	-0-	-565	-0-		22	1	3443	3	N	-0-			-0-
11	3960 X	3037	-0-	-923	-0-		24	1	3012	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							

MARTIN FAMILY					WELL #:	2H	RRCID -> 266888	COMPL. DATE 09/29/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10685	- 14165				
06	3120 X	1814	-0-	-1306	-0-		32	1	1782	3	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2853	-0-	-309	-0-		2840	3	13	9	Y	12	10 1		2
08	3100 X	2374	-0-	-726	-0-		41	1	2331	3	Y	2			4
							2	9							
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		54	1	2130	3	Y	1			5
							1	9							
*10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3378	3	7	9	Y	6	6 1		5
*11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		31	1	2933	3	Y	5			10
							6	9							

MARTIN FAMILY					WELL #:	3H	RRCID -> 266890	COMPL. DATE 10/09/2011	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10566	- 14511				
06	4860 X	4316	-0-	-544	-0-		77	1	4239	3	Y	-0-			1
07	4960 X	3917	-0-	-1043	-0-		3856	3	61	9	Y	55	44 1	1 8	11
08	4929 X	3761	-0-	-1168	-0-		65	1	3686	3	Y	9	1 8		19
							10	9							
09	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-		87	1	3406	3	Y	-0-			19
10	4805 X	3417	-0-	-1388	-0-		3409	3	8	9	Y	7	14 1	1 8	11
11	4320 X	3406	-0-	-914	-0-		35	1	3365	3	Y	5			16
							6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	448 30 9	1 15801	3	N	27	59 1	1 8	55	
07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	607 14 9	1 16568	3	N	13			68	
08	16368 X	16211	-0-	-157	-0-	444 15 9	1 15752	3	N	14			82	
09	16290 X	15233	-0-	-1057	-0-	416 13 9	1 14804	3	N	12	62 1	2 8	30	
10	16833 X	15203	-0-	-1630	-0-	360 22 9	1 14821	3	N	20			50	
11	16620 X	14477	-0-	-2143	-0-	380 47 9	1 14050	3	N	43	41 1	1 8	51	
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
06	16530 X	14668	-0-	-1862	-0-	218 1	1 14450	2	N	-0-			-0-	
07	16523 X	15459	-0-	-1064	-0-	343 1 9	1 15115	2	N	1	1 8		-0-	
08	15376 X	14846	-0-	-530	-0-	264 1 9	1 14581	2	N	1	1 8		-0-	
09	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	173 1	1 15287	2	N	-0-			-0-	
10	15159 X	14306	-0-	-853	-0-	129 1	1 14177	2	N	-0-			-0-	
11	14970 X	13194	-0-	-1776	-0-	248 1 9	1 12945	2	N	1	1 8		-0-	
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	55 1	1 7162	3	N	-0-			-0-	
07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	67 1	1 7423	3	N	-0-			-0-	
08	7409 X	6670	-0-	-739	-0-	46 1 9	1 6623	3	N	1	1 8		-0-	
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	60 1	1 8153	3	N	-0-			-0-	
10	7471 X	7215	-0-	-256	-0-	45 1	1 7170	3	N	-0-			-0-	
11	7260 X	5255	-0-	-2005	-0-	41 1 9	1 5213	3	N	1	1 8		-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
06	25470 X	22980	-0-	-2490	-0-	175 1	1 22805	3	Y	-0-			-0-	
07	26319 X	23855	-0-	-2464	-0-	214 1	1 23641	3	Y	-0-			-0-	
08	25482 X	23156	-0-	-2326	-0-	159 1	1 22997	3	Y	-0-			-0-	
09	24540 X	20580	-0-	-3960	-0-	151 1	1 20429	3	Y	-0-			-0-	
10	24490 X	21859	-0-	-2631	-0-	135 1	1 21724	3	Y	-0-			-0-	
11	23100 X	21153	-0-	-1947	-0-	166 1	1 20987	3	Y	-0-			-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
06	9720 X	6625	-0-	-3095	-0-	50 1	1 6575	3	N	-0-			-0-	
07	10044 X	6558	-0-	-3486	-0-	58 1 9	1 6499	3	N	1	1 8		-0-	
08	9796 X	7292	-0-	-2504	-0-	50 1 9	1 7241	3	N	1	1 8		-0-	
09	9480 X	5596	-0-	-3884	-0-	42 1	1 5554	3	N	-0-			-0-	
10	9455 X	5225	-0-	-4230	-0-	32 1 9	1 5192	3	N	1	1 8		-0-	
11	7050 X	5981	-0-	-1069	-0-	47 1	1 5934	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593														
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 CODE	EOM BALANCE
06	10890 X	2785	-0-	-8105	-0-	21	1	2753	3	N	10			10
07	11253 X	2944	-0-	-8309	-0-	11	9	2918	3	N	-0-			10
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	26	1	2528	3	N	-0-			10
09	3090 X	2255	-0-	-835	-0-	18	1	2239	3	N	-0-			10
10	3193 X	2096	-0-	-1097	-0-	16	1	2083	3	N	-0-			10
11	2850 X	2022	-0-	-828	-0-	13	1	2006	3	N	-0-			10
						16	1							
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
06	13590 X	8263	-0-	-5327	-0-	123	1	8140	2	N	-0-			-0-
07	14043 X	7614	-0-	-6429	-0-	169	1	7444	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	14043 X	6998	-0-	-7045	-0-	125	1	6873	2	N	-0-			-0-
09	10740 X	6656	-0-	-4084	-0-	74	1	6582	2	N	-0-			-0-
10	8649 X	6053	-0-	-2596	-0-	54	1	5999	2	N	-0-			-0-
11	8250 X	5924	-0-	-2326	-0-	111	1	5812	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
06	11580 X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	11250	-0-	-716	-0-	250	1	10998	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	11966 X	10691	-0-	-1275	-0-	190	1	10501	2	N	-0-			-0-
09	11280 X	9840	-0-	-1440	-0-	110	1	9730	2	N	-0-			-0-
10	11656 X	9844	-0-	-1812	-0-	89	1	9755	2	N	-0-			-0-
11	11280 X	9268	-0-	-2012	-0-	174	1	9093	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
06	5130 X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4568	-0-	-733	-0-	41	1	4527	3	Y	-0-			-0-
08	5301 X	3319	-0-	-1982	-0-	23	1	3296	3	Y	-0-			-0-
09	5100 X	3643	-0-	-1457	-0-	26	1	3617	3	Y	-0-			-0-
10	5270 X	3639	-0-	-1631	-0-	23	1	3616	3	Y	-0-			-0-
11	5100 X	4595	-0-	-505	-0-	37	1	4558	3	Y	-0-			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	-0-			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
06	11340 X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-			-0-
07	11718 X	10327	-0-	-1391	-0-	93	1	10234	3	N	-0-			-0-
08	11470 X	10387	-0-	-1083	-0-	72	1	10315	3	N	-0-			-0-
09	10860 X	10574	-0-	-286	-0-	78	1	10496	3	N	-0-			-0-
10	11222 X	10501	-0-	-721	-0-	65	1	10436	3	N	-0-			-0-
11	10860 X	10576	-0-	-284	-0-	83	1	10493	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
F.D. LAUREL				WELL #:	20H	RRCID ->	267854	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.12200 - 15263
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	9420 X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	N	-0-		1
07	9703 X	8226	-0-	-1477	-0-	74	1	8152	3	N	-0-		1
08	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	3	N	1	1 8	1
						1	9						
09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	73	1	9933	3	N	-0-		1
*10	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	62	1	9950	3	N	-0-		1
*11	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	76	1	9547	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A				WELL #:	1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.12843 - 17247
06	23940 X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-		-0-
07	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	222	1	24661	3	Y	-0-		-0-
08	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	182	1	26366	3	Y	-0-		-0-
09	24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	181	1	24328	3	Y	-0-		-0-
10	23839 X	23097	-0-	-742	-0-	143	1	22954	3	Y	-0-		-0-
11	25680 X	17706	-0-	-7974	-0-	139	1	17567	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	268875	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL	DEPTH	10757	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-
RUBIO				WELL #:	2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.12112 - 16683
06	9750 X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-		1
07	10075 X	9613	-0-	-462	-0-	86	1	9527	3	Y	-0-		1
08	9982 X	9128	-0-	-854	-0-	63	1	9065	3	Y	-0-		1
09	9060 X	8175	-0-	-885	-0-	60	1	8115	3	Y	-0-		1
*10	9362 X	8660	-0-	-702	-0-	54	1	8606	3	Y	-0-		1
11	9300 X	8354	-0-	-946	-0-	65	1	8289	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1560				WELL #:	10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799
06	10170 X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-		-0-
07	10509 X	7888	-0-	-2621	-0-	2	1	7886	2	Y	-0-		-0-
08	8587 X	7676	-0-	-911	-0-	7676	2			Y	-0-		-0-
09	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			Y	-0-		-0-
10	8680 X	407	-0-	-8273	-0-	103	1	304	2	Y	-0-		-0-
*11	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			Y	-0-		-0-
FASKEN-STATE 1559				WELL #:	12H	RRCID ->	269047	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL	DEPTH	9568	PERF. 9241 - 14290
06	12300 X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-		-0-
07	12710 X	10714	-0-	-1996	-0-	3	1	10711	2	Y	-0-		-0-
08	11656 X	10727	-0-	-929	-0-	10727	2			Y	-0-		-0-
09	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			Y	-0-		-0-
10	10943 X	622	-0-	-10321	-0-	157	1	465	2	Y	-0-		-0-
*11	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972													
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	9480 X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-		-0-
07	9796 X	8676	-0-	-1120	-0-	77	1	8599	3	Y	-0-		-0-
08	9672 X	8592	-0-	-1080	-0-	60	1	8532	3	Y	-0-		-0-
09	9360 X	8075	-0-	-1285	-0-	59	1	8016	3	Y	-0-		-0-
10	8711 X	8534	-0-	-177	-0-	53	1	8481	3	Y	-0-		-0-
11	8430 X	8257	-0-	-173	-0-	65	1	8192	3	Y	-0-		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878													
06	13080 X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-		-0-
07	13144 X	11522	-0-	-1622	-0-	103	1	11419	3	Y	-0-		-0-
08	13051 X	12663	-0-	-388	-0-	87	1	12576	3	Y	-0-		-0-
09	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	101	1	13638	3	Y	-0-		-0-
*10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	84	1	13448	3	Y	-0-		-0-
11	12240 X	8898	-0-	-3342	-0-	70	1	8828	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
06	9030 X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-		-0-
07	9331 X	8158	-0-	-1173	-0-	73	1	8085	3	Y	-0-		-0-
08	7812 X	7445	-0-	-367	-0-	51	1	7394	3	Y	-0-		-0-
09	8970 X	7510	-0-	-1460	-0-	55	1	7455	3	Y	-0-		-0-
10	9269 X	7082	-0-	-2187	-0-	44	1	7038	3	Y	-0-		-0-
11	8970 X	7450	-0-	-1520	-0-	58	1	7392	3	Y	-0-		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
06	7710 X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-		-0-
07	7006 X	6162	-0-	-844	-0-	55	1	6107	3	Y	-0-		-0-
08	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	42	1	6091	3	Y	-0-		-0-
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	46	1	6263	3	Y	-0-		-0-
10	6479 X	5908	-0-	-571	-0-	37	1	5871	3	Y	-0-		-0-
11	6150 X	5749	-0-	-401	-0-	45	1	5704	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
06	13920 X	12297	-0-	-1623	-0-	93	1	12203	3	Y	1	1 8	-0-
07	14911 X	13062	-0-	-1849	-0-	117	1	12942	3	Y	3	3 8	-0-
08	14911 X	11170	-0-	-3741	-0-	77	1	11086	3	Y	6	6 8	-0-
09	14430 X	11510	-0-	-2920	-0-	84	1	11425	3	Y	1	1 8	-0-
10	12865 X	11053	-0-	-1812	-0-	69	1	10980	3	Y	4	4 8	-0-
11	12630 X	11601	-0-	-1029	-0-	91	1	11507	3	Y	3	3 8	-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
06	10920 X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-		-0-
07	11129 X	9604	-0-	-1525	-0-	86	1	9518	3	Y	-0-		-0-
08	11129 X	10096	-0-	-1033	-0-	70	1	10026	3	Y	-0-		-0-
09	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	92	1	12350	3	Y	-0-		-0-
10	10106 X	8894	-0-	-1212	-0-	55	1	8839	3	Y	-0-		-0-
*11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	92	1	11603	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510																		
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	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-			5908	2	14	9	Y	13		7 1			6
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-				2 1	6050	2	Y	-0-		6 1			-0-
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-			5749	2			Y	-0-					-0-
09	5220 X	3824	-0-	-1396	-0-			3824	2			Y	-0-					-0-
10	5394 X	274	-0-	-5120	-0-			69	1	205	2	Y	-0-					-0-
*11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-			8129	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758													WELL #:	9H	RRCID -> 269597	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053	
06	12600 X	9711	-0-	-2889	-0-			74	1	9637	3	Y	-0-					-0-
07	13020 X	12894	-0-	-126	-0-			116	1	12778	3	Y	-0-					-0-
08	12803 X	11548	-0-	-1255	-0-			80	1	11468	3	Y	-0-					-0-
09	11520 X	9849	-0-	-1671	-0-			72	1	9777	3	Y	-0-					-0-
10	10540 X	9744	-0-	-796	-0-			61	1	9683	3	Y	-0-					-0-
11	12480 X	11944	-0-	-536	-0-			94	1	11850	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756													WELL #:	8HR	RRCID -> 269621	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767	
06	9180 X	821	-0-	-8359	-0-			6	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	9486 X	7789	-0-	-1697	-0-			69	1	7720	3	Y	-0-					-0-
08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-			71	1	10204	3	Y	-0-					-0-
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-			31	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-							Y	-0-					-0-
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-							Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY													WELL #:	4H	RRCID -> 269700	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424	
06	11160 X	9891	-0-	-1269	-0-			176	1	9715	3	Y	-0-					1
07	10447 X	10318	-0-	-129	-0-			10309	3	9	9	Y	8		7 1			2
08	10292 X	9723	-0-	-569	-0-			169	1	9554	3	Y	-0-					2
09	9900 X	8856	-0-	-1044	-0-			220	1	8629	3	Y	6					8
								7	9									
10	10230 X	8205	-0-	-2025	-0-			8199	3	6	9	Y	5		7 1			6
11	9990 X	7475	-0-	-2515	-0-			77	1	7392	3	Y	5					11
								6	9									

PALAFOX STATE A2757													WELL #:	55H	RRCID -> 269731	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271	
06	22890 X	21526	-0-	-1364	-0-			164	1	21362	3	Y	-0-					-0-
07	23653 X	22554	-0-	-1099	-0-			202	1	22352	3	Y	-0-					-0-
08	21540 X	21540	-0-	-0-	-0-			148	1	21392	3	Y	-0-					-0-
09	21540 X	20912	-0-	-628	-0-			155	1	20757	3	Y	-0-					-0-
10	22258 X	19736	-0-	-2522	-0-			123	1	19613	3	Y	-0-					-0-
11	21840 X	16537	-0-	-5303	-0-			130	1	16407	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715													WELL #:	50H	RRCID -> 269738	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065	
06	19440 X	18001	-0-	-1439	-0-			137	1	17864	3	Y	-0-					-0-
07	20088 X	17687	-0-	-2401	-0-			159	1	17528	3	Y	-0-					-0-
08	20088 X	16859	-0-	-3229	-0-			116	1	16743	3	Y	-0-					-0-
09	18000 X	16279	-0-	-1721	-0-			120	1	16159	3	Y	-0-					-0-
10	18600 X	16542	-0-	-2058	-0-			103	1	16439	3	Y	-0-					-0-
11	18000 X	16381	-0-	-1619	-0-			129	1	16252	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798														
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	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-			-0-
07	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	327	1	36205	3	N	-0-			-0-
08	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	249	1	35853	3	N	-0-			-0-
09	32580 X	32580	-0-	-0-	-0-	240	1	32340	3	N	-0-			-0-
*10	32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	199	1	31875	3	N	-0-			-0-
11	35340 X	29903	-0-	-5437	-0-	235	1	29668	3	N	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160														
06	14670 X	12752	-0-	-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-			-0-
07	15159 X	13154	-0-	-2005	-0-	118	1	13036	3	N	-0-			-0-
08	13516 X	12114	-0-	-1402	-0-	83	1	12031	3	N	-0-			-0-
09	13080 X	12211	-0-	-869	-0-	90	1	12121	3	N	-0-			-0-
10	13175 X	11568	-0-	-1607	-0-	72	1	11496	3	N	-0-			-0-
11	12750 X	11546	-0-	-1204	-0-	91	1	11455	3	N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
06	3360 X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
08	3069 X	1487	-0-	-1582	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-			-0-
09	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	100	1	13495	3	Y	-0-			-0-
*10	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	81	1	13039	3	Y	-0-			-0-
*11	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	95	1	11956	3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
06	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	350	1	23268	2	N	-0-			3
07	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	439	1	19355	2	N	-0-	3 8		3
						3	9							
08	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	366	1	20204	2	N	-0-			3
09	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	196	1	17326	2	N	-0-			3
*10	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	166	1	18274	2	N	-0-			3
*11	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	320	1	16679	2	N	-0-	2 8		-0-
						2	9							
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
06	17160 X	13547	-0-	-3613	-0-	103	1	13444	3	Y	-0-			-0-
07	17732 X	13874	-0-	-3858	-0-	124	1	13750	3	Y	-0-			-0-
08	15407 X	12343	-0-	-3064	-0-	85	1	12258	3	Y	-0-			-0-
09	14910 X	12200	-0-	-2710	-0-	90	1	12110	3	Y	-0-			-0-
10	14012 X	11925	-0-	-2087	-0-	74	1	11851	3	Y	-0-			-0-
11	13560 X	11514	-0-	-2046	-0-	91	1	11423	3	Y	-0-			-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
06	25770 X	24325	-0-	-1445	-0-	361	1	23962	2	N	-0-	2 8		1
						2	9							
07	26629 X	24634	-0-	-1995	-0-	547	1	24086	2	N	-0-	1 8		1
						1	9							
08	23188 X	22378	-0-	-810	-0-	399	1	21977	2	N	-0-	2 8		1
						2	9							
09	24330 X	18330	-0-	-6000	-0-	205	1	18125	2	N	-0-			1
*10	25141 X	20224	-0-	-4917	-0-	182	1	20042	2	N	-0-			1
11	24330 X	20295	-0-	-4035	-0-	381	1	19912	2	N	-0-	2 8		-0-
						2	9							

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	* * 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	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-			-0-
07	16244 X	5603	-0-	-10641	-0-	50 1	5553 3	Y		Y	-0-			-0-
08	13857 X	7220	-0-	-6637	-0-	50 1	7170 3	Y		Y	-0-			-0-
09	10260 X	6285	-0-	-3975	-0-	46 1	6239 3	Y		Y	-0-			-0-
*10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	30 1	4852 3	Y		Y	-0-			-0-
11	6990 X	3713	-0-	-3277	-0-	29 1	3684 3	Y		Y	-0-			-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 11011 - 15079														
06	10860 X	10121	-0-	-739	-0-	1117 1	9004 3	N		N	-0-			-0-
07	11470 X	10507	-0-	-963	-0-	1255 1	9252 3	N		N	-0-			-0-
08	11470 X	10252	-0-	-1218	-0-	803 1	9449 3	N		N	-0-			-0-
09	11100 X	10026	-0-	-1074	-0-	1111 1	8915 3	N		N	-0-			-0-
*10	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	1179 1	9775 3	N		N	-0-			-0-
*11	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1378 1	9495 3	N		N	-0-			-0-
SAUNDERS-PALAFox STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
06	14760 X	13307	-0-	-1453	-0-	102 1	13205 3	N		N	-0-			-0-
07	14849 X	13412	-0-	-1437	-0-	120 1	13292 3	N		N	-0-			-0-
08	14477 X	11880	-0-	-2597	-0-	82 1	11798 3	N		N	-0-			-0-
09	13890 X	11197	-0-	-2693	-0-	82 1	11115 3	N		N	-0-			-0-
*10	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	88 1	14056 3	N		N	-0-			-0-
*11	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	107 1	13542 3	N		N	-0-			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10790 - 15296														
06	10050 X	6952	-0-	-3098	-0-	53 1	6899 3	Y		Y	-0-			-0-
07	10385 X	9429	-0-	-956	-0-	85 1	9344 3	Y		Y	-0-			-0-
08	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	65 1	9457 3	Y		Y	-0-			-0-
09	8040 X	7407	-0-	-633	-0-	55 1	7352 3	Y		Y	-0-			-0-
*10	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	52 1	8207 3	Y		Y	-0-			-0-
11	9210 X	7825	-0-	-1385	-0-	61 1	7764 3	Y		Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117														
06	14580 X	4449	-0-	-10131	-0-	34 1	4415 3	N		N	-0-			-0-
07	15066 X	6543	-0-	-8523	-0-	58 1	6485 3	N		N	-0-			-0-
08	13795 X	6079	-0-	-7716	-0-	42 1	6037 3	N		N	-0-			-0-
09	11040 X	4243	-0-	-6797	-0-	32 1	4211 3	N		N	-0-			-0-
*10	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	46 1	7385 3	N		N	-0-			-0-
*11	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	125 1	15822 3	N		N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF. 12312 - 17601														
06	15720 X	14811	-0-	-909	-0-	113 1	14698 3	N		N	-0-			-0-
07	16244 X	14791	-0-	-1453	-0-	132 1	14659 3	N		N	-0-			-0-
08	16213 X	14784	-0-	-1429	-0-	102 1	14681 3	N		N	1	1 8		-0-
09	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	119 1	16070 3	N		N	-0-			-0-
*10	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	96 1	15499 3	N		N	1	1 8		-0-
11	14820 X	11489	-0-	-3331	-0-	90 1	11399 3	N		N	-0-			-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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
06	19950 X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-		-0-
07	20615 X	17609	-0-	-3006	-0-	158	1	17451	3	N	-0-		-0-
08	19716 X	14338	-0-	-5378	-0-	98	1	14240	3	N	-0-		-0-
09	19080 X	13721	-0-	-5359	-0-	101	1	13620	3	N	-0-		-0-
10	16492 X	15339	-0-	-1153	-0-	95	1	15244	3	N	-0-		-0-
11	17040 X	12725	-0-	-4315	-0-	100	1	12625	3	N	-0-		-0-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905													
06	13800 X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-		-0-
07	14942 X	13145	-0-	-1797	-0-	118	1	13027	3	N	-0-		-0-
08	14942 X	11186	-0-	-3756	-0-	77	1	11109	3	N	-0-		-0-
09	14460 X	10287	-0-	-4173	-0-	76	1	10211	3	N	-0-		-0-
10	13237 X	12754	-0-	-483	-0-	79	1	12675	3	N	-0-		-0-
*11	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	112	1	14088	3	N	-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658													
06	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-		-0-
07	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	235	1	26016	3	N	-0-		-0-
08	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	160	1	23135	3	N	-0-		-0-
09	27990 X	23566	-0-	-4424	-0-	173	1	23393	3	N	-0-		-0-
10	28923 X	22070	-0-	-6853	-0-	137	1	21933	3	N	-0-		-0-
11	27990 X	22582	-0-	-5408	-0-	178	1	22404	3	N	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923													
06	16020 X	12057	-0-	-3963	-0-	11988	2	69	9	Y	63	48	1
07	16182 X	14434	-0-	-1748	-0-	4	1	14349	2	Y	74	52	1
						81	9					13	8
08	15407 X	13355	-0-	-2052	-0-	13304	2	51	9	Y	46	55	1
09	15900 X	14242	-0-	-1658	-0-	14141	2	101	9	Y	92	24	1
10	16430 X	604	-0-	-15826	-0-	153	1	451	2	Y	-0-		
*11	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19676	2	143	9	Y	130	153	1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084													
06	31350 X	68	-0-	-31282	-0-	68	3			Y	-0-		-0-
07	32395 X	11016	-0-	-21379	-0-	98	1	10918	3	Y	-0-		-0-
08	32395 X	12429	-0-	-19966	-0-	85	1	12344	3	Y	-0-		-0-
09	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	103	1	13812	3	Y	-0-		-0-
*10	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	85	1	13620	3	Y	-0-		-0-
*11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	112	1	14072	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725													
06	46800 X	39868	-0-	-6932	-0-	304	1	39564	3	N	-0-		-0-
07	46996 X	43369	-0-	-3627	-0-	388	1	42979	3	N	2	2	8
						2	9						
08	45291 X	44771	-0-	-520	-0-	308	1	44463	3	N	-0-		-0-
09	47965 X	47965	-0-	-0-	-0-	353	1	47612	3	N	-0-		-0-
*10	45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	284	1	45557	3	N	-0-		-0-
11	43320 X	38004	-0-	-5316	-0-	299	1	37704	3	N	1	1	8
						1	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	42000 X	38297	-0-	-3703	-0-	38274	2	23	9	Y	21	22
07	43245 X	37969	-0-	-5276	-0-	11	1	37958	2	Y	-0-	22
08	40362 X	34927	-0-	-5435	-0-	34926	2	1	9	Y	1	23
09	40410 X	35109	-0-	-5301	-0-	35109	2			Y	-0-	23
10	41757 X	1444	-0-	-40313	-0-	366	1	1078	2	Y	-0-	23
*11	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	43043	2	1	9	Y	1	8
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911												
06	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	524	1	68161	3	Y	-0-	-0-
07	66516 X	66516	-0-	-0-	-0-	595	1	65921	3	Y	-0-	-0-
08	61650 X	61650	-0-	-0-	-0-	425	1	61225	3	Y	-0-	-0-
09	68700 X	58058	-0-	-10642	-0-	428	1	57630	3	Y	-0-	-0-
10	70990 X	64164	-0-	-6826	-0-	399	1	63765	3	Y	-0-	-0-
11	68700 X	59711	-0-	-8989	-0-	469	1	59242	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808												
06	75270 X	69455	-0-	-5815	-0-	530	1	68925	3	Y	-0-	-0-
07	76570 X	72049	-0-	-4521	-0-	644	1	71405	3	Y	-0-	-0-
08	76570 X	75529	-0-	-1041	-0-	520	1	75009	3	Y	-0-	-0-
09	76650 X	71231	-0-	-5419	-0-	525	1	70706	3	Y	-0-	-0-
10	79205 X	71848	-0-	-7357	-0-	446	1	71402	3	Y	-0-	-0-
11	73080 X	68196	-0-	-4884	-0-	536	1	67660	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
06	67440 X	61353	-0-	-6087	-0-	468	1	60885	3	Y	-0-	-0-
07	69688 X	61228	-0-	-8460	-0-	547	1	60681	3	Y	-0-	-0-
08	66278 X	60645	-0-	-5633	-0-	418	1	60227	3	Y	-0-	-0-
09	64140 X	56388	-0-	-7752	-0-	415	1	55973	3	Y	-0-	-0-
10	66278 X	59585	-0-	-6693	-0-	370	1	59215	3	Y	-0-	-0-
*11	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	487	1	61336	3	Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	3100 N	33572	-0-	30472	30472	231	1	33341	3	Y	-0-	-0-
09	3000 N	109785	-0-	106785	137257	809	1	108976	3	Y	-0-	-0-
*10	3100 N	98443	-0-	95343	232600	611	1	97832	3	Y	-0-	-0-
*11	319095 X	86495	-0-	-232600	-0-	680	1	85815	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
06	60680 X	60680	-0-	-0-	-0-	900	1	59773	2	Y	6	-0-
						7	9				8	
07	59799 X	59799	-0-	-0-	-0-	1327	1	58472	2	Y	-0-	-0-
08	56235 X	56235	-0-	-0-	-0-	1001	1	55234	2	Y	-0-	-0-
09	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	569	1	50421	2	Y	2	-0-
						2	9				8	
*10	50122 X	50122	-0-	-0-	-0-	452	1	49670	2	Y	-0-	-0-
*11	46618 X	46618	-0-	-0-	-0-	876	1	45738	2	Y	4	-0-
						4	9				8	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893														
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	41340 X	40570	-0-	-770	-0-	309 1	40261 3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	9456	-0-	-34037	-0-	85 1	9371 3	Y	-0-					-0-
08	43493 X	15238	-0-	-28255	-0-	105 1	15133 3	Y	-0-					-0-
09	42090 X	38847	-0-	-3243	-0-	286 1	38561 3	Y	-0-					-0-
10	43493 X	40786	-0-	-2707	-0-	253 1	40533 3	Y	-0-					-0-
11	40560 X	39509	-0-	-1051	-0-	311 1	39198 3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826														
06	82892 X	82892	-0-	-0-	-0-	633 1	82259 3	Y	-0-					-0-
07	77994 X	77994	-0-	-0-	-0-	697 1	77297 3	Y	-0-					-0-
08	73755 X	73755	-0-	-0-	-0-	507 1	73248 3	Y	-0-					-0-
09	82890 X	64080	-0-	-18810	-0-	472 1	63608 3	Y	-0-					-0-
10	85653 X	62619	-0-	-23034	-0-	389 1	62230 3	Y	-0-					-0-
11	82890 X	58628	-0-	-24262	-0-	461 1	58167 3	Y	-0-					-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
06	53550 X	48939	-0-	-4611	-0-	374 1	48565 3	N	-0-					-0-
07	54095 X	48921	-0-	-5174	-0-	437 1	48484 3	N	-0-					-0-
08	52514 X	39967	-0-	-12547	-0-	275 1	39692 3	N	-0-					-0-
09	50220 X	48309	-0-	-1911	-0-	356 1	47953 3	N	-0-					-0-
10	51894 X	46513	-0-	-5381	-0-	289 1	46224 3	N	-0-					-0-
11	48930 X	43676	-0-	-5254	-0-	344 1	43332 3	N	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
06	81570 X	79192	-0-	-2378	-0-	605 1	78587 3	Y	-0-					-0-
07	81530 X	77574	-0-	-3956	-0-	694 1	76880 3	Y	-0-					-0-
08	81530 X	77968	-0-	-3562	-0-	536 1	77432 3	Y	-0-					-0-
09	81120 X	73543	-0-	-7577	-0-	542 1	73001 3	Y	-0-					-0-
10	83824 X	73916	-0-	-9908	-0-	459 1	73457 3	Y	-0-					-0-
11	79200 X	70016	-0-	-9184	-0-	551 1	69465 3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
06	104010 X	34348	-0-	-69662	-0-	262 1	34086 3	Y	-0-					-0-
07	105679 X	41150	-0-	-64529	-0-	368 1	40782 3	Y	-0-					-0-
08	101928 X	24166	-0-	-77762	-0-	166 1	24000 3	Y	-0-					-0-
09	34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-			Y	-0-					-0-
10	35495 X	27996	-0-	-7499	-0-	174 1	27822 3	Y	-0-					-0-
11	39810 X	36995	-0-	-2815	-0-	291 1	36704 3	Y	-0-					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
06	27030 X	23667	-0-	-3363	-0-	23586 2	81 9	Y	74	54 1	6 8	50		
07	27931 X	24619	-0-	-3312	-0-	7 1	24491 2	Y	110	68 1	20 8	72		
						121 9								
08	27435 X	23282	-0-	-4153	-0-	23192 2	90 9	Y	82	84 1	2 8	68		
09	24930 X	23398	-0-	-1532	-0-	23396 2	2 9	Y	2	68 1	2 8	-0-		
10	25761 X	929	-0-	-24832	-0-	235 1	694 2	Y	-0-			-0-		
*11	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	35397 2	33 9	Y	30	19 1		11		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
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	91890 X	61906	-0-	-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-		-0-	
07	93713 X	67389	-0-	-26324	-0-	602	1	66787	3	Y	-0-		-0-	
08	92070 X	64455	-0-	-27615	-0-	443	1	64012	3	Y	-0-		-0-	
09	61920 X	60753	-0-	-1167	-0-	447	1	60306	3	Y	-0-		-0-	
10	63984 X	60819	-0-	-3165	-0-	378	1	60441	3	Y	-0-		-0-	
11	65220 X	58357	-0-	-6863	-0-	459	1	57898	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
06	104009 X	104009	-0-	-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-		-0-	
07	91779 X	91779	-0-	-0-	-0-	821	1	90958	3	Y	-0-		-0-	
08	84876 X	84876	-0-	-0-	-0-	584	1	84292	3	Y	-0-		-0-	
09	104010 X	79852	-0-	-24158	-0-	589	1	79263	3	Y	-0-		-0-	
10	107477 X	83225	-0-	-24252	-0-	517	1	82708	3	Y	-0-		-0-	
11	104010 X	69220	-0-	-34790	-0-	544	1	68676	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
06	99543 X	99543	-0-	-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-		-0-	
07	98890 X	98068	-0-	-822	-0-	877	1	97191	3	Y	-0-		-0-	
08	96782 X	96741	-0-	-41	-0-	666	1	96075	3	Y	-0-		-0-	
09	99540 X	92347	-0-	-7193	-0-	681	1	91666	3	Y	-0-		-0-	
10	102858 X	94201	-0-	-8657	-0-	585	1	93616	3	Y	-0-		-0-	
11	99540 X	87461	-0-	-12079	-0-	688	1	86773	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905														
06	101490 X	77561	-0-	-23929	-0-	592	1	76969	3	Y	-0-		-0-	
07	104873 X	76491	-0-	-28382	-0-	684	1	75807	3	Y	-0-		-0-	
08	104873 X	76321	-0-	-28552	-0-	525	1	75796	3	Y	-0-		-0-	
09	86970 X	67908	-0-	-19062	-0-	500	1	67408	3	Y	-0-		-0-	
10	83855 X	68883	-0-	-14972	-0-	428	1	68455	3	Y	-0-		-0-	
11	77550 X	65851	-0-	-11699	-0-	518	1	65333	3	Y	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 10362 - 14245														
06	74340 X	60807	-0-	-13533	-0-	464	1	60343	3	Y	-0-		-0-	
07	76818 X	55140	-0-	-21678	-0-	493	1	54647	3	Y	-0-		-0-	
08	76818 X	56455	-0-	-20363	-0-	388	1	56067	3	Y	-0-		-0-	
09	64770 X	49623	-0-	-15147	-0-	366	1	49257	3	Y	-0-		-0-	
10	62837 X	50774	-0-	-12063	-0-	315	1	50459	3	Y	-0-		-0-	
11	60810 X	55220	-0-	-5590	-0-	434	1	54786	3	Y	-0-		-0-	
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
06	41970 X	39097	-0-	-2873	-0-	39097	2			N	-0-		-0-	
07	42718 X	39229	-0-	-3489	-0-	11	1	39218	2	N	-0-		-0-	
08	42532 X	37465	-0-	-5067	-0-	37465	2			N	-0-		-0-	
09	41160 X	36480	-0-	-4680	-0-	36480	2			N	-0-		-0-	
10	42098 X	1477	-0-	-40621	-0-	374	1	1103	2	N	-0-		-0-	
*11	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	50061	2			N	-0-		-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10068 - 14300														
06	93780 X	81135	-0-	-12645	-0-	619	1	80516	3	Y	-0-		-0-	
07	96906 X	79792	-0-	-17114	-0-	714	1	79078	3	Y	-0-		-0-	
08	96906 X	79533	-0-	-17373	-0-	547	1	78986	3	Y	-0-		-0-	
09	88170 X	71675	-0-	-16495	-0-	528	1	71147	3	Y	-0-		-0-	
10	91109 X	72589	-0-	-18520	-0-	451	1	72138	3	Y	-0-		-0-	
11	81150 X	75464	-0-	-5686	-0-	593	1	74871	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
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	111720 X	94231	-0-	-17489	-0-	720	1	93511	3	Y	-0-	-0-
07	115444 X	87919	-0-	-27525	-0-	786	1	87133	3	Y	-0-	-0-
08	115444 X	82944	-0-	-32500	-0-	570	1	82374	3	Y	-0-	-0-
09	99660 X	78606	-0-	-21054	-0-	579	1	78027	3	Y	-0-	-0-
10	99076 X	85530	-0-	-13546	-0-	531	1	84999	3	Y	-0-	-0-
11	94230 X	79253	-0-	-14977	-0-	623	1	78630	3	Y	-0-	-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
06	48270 X	46279	-0-	-1991	-0-	353	1	45925	3	N	1	1 8 -0-
07	48174 X	45221	-0-	-2953	-0-	404	1	44814	3	N	3	3 8 -0-
08	46779 X	43244	-0-	-3535	-0-	297	1	42943	3	N	4	4 8 -0-
09	46290 X	40198	-0-	-6092	-0-	296	1	39902	3	N	-0-	-0-
10	47833 X	41309	-0-	-6524	-0-	257	1	41050	3	N	2	2 8 -0-
11	46290 X	38735	-0-	-7555	-0-	305	1	38429	3	N	1	1 8 -0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715												
06	60420 X	56451	-0-	-3969	-0-	431	1	56016	3	Y	4	4 8 -0-
07	60884 X	55622	-0-	-5262	-0-	498	1	55120	3	Y	4	4 8 -0-
08	59179 X	53682	-0-	-5497	-0-	369	1	53307	3	Y	5	5 8 -0-
09	57630 X	50251	-0-	-7379	-0-	370	1	49881	3	Y	-0-	-0-
10	59551 X	49273	-0-	-10278	-0-	306	1	48965	3	Y	2	2 8 -0-
11	56460 X	47147	-0-	-9313	-0-	371	1	46775	3	Y	1	1 8 -0-
STEWART TRUST WELL #: 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	45810 X	40839	-0-	-4971	-0-	311	1	40528	3	Y	-0-	-0-
07	46097 X	40788	-0-	-5309	-0-	365	1	40423	3	Y	-0-	-0-
08	44795 X	39554	-0-	-5241	-0-	272	1	39282	3	Y	-0-	-0-
09	42120 X	36491	-0-	-5629	-0-	269	1	36222	3	Y	-0-	-0-
10	42377 X	37167	-0-	-5210	-0-	230	1	36937	3	Y	-0-	-0-
11	40830 X	35426	-0-	-5404	-0-	279	1	35147	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
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	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
06	37560 X	32743	-0-	-4817	-0-	486	1	32257	2	N	-0-			2
07	38812 X	32886	-0-	-5926	-0-	730	1	32154	2	N	2	2	8	2
08	38006 X	31011	-0-	-6995	-0-	552	1	30457	2	N	2	2	8	2
09	34950 X	30316	-0-	-4634	-0-	339	1	29977	2	N	-0-			2
*10	35464 X	30683	-0-	-4781	-0-	277	1	30404	2	N	2	2	8	2
11	32730 X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1	28580	2	N	2	2	8	-0-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
06	45240 X	34538	-0-	-10702	-0-	263	1	34275	3	Y	-0-			-0-
07	46748 X	35462	-0-	-11286	-0-	317	1	35145	3	Y	-0-			-0-
08	40827 X	33442	-0-	-7385	-0-	230	1	33212	3	Y	-0-			-0-
09	37440 X	32435	-0-	-5005	-0-	239	1	32196	3	Y	-0-			-0-
10	37262 X	36885	-0-	-377	-0-	229	1	36656	3	Y	-0-			-0-
*11	35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	283	1	35698	3	Y	-0-			-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355														
06	47010 X	41844	-0-	-5166	-0-	1150	1	40596	3	Y	89	102	1	37
07	47027 X	43298	-0-	-3729	-0-	1525	1	41584	3	Y	172	133	1	72
08	45787 X	41681	-0-	-4106	-0-	1138	1	40425	3	Y	107	137	1	38
09	45240 X	44387	-0-	-853	-0-	1208	1	42962	3	Y	197	142	1	93
10	46748 X	42147	-0-	-4601	-0-	996	1	41024	3	Y	115	160	1	48
11	41910 X	40194	-0-	-1716	-0-	1051	1	38860	3	Y	257	139	1	166
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645														
06	178080 X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-			-0-
07	153543 X	118062	-0-	-35481	-0-	1056	1	117006	3	N	-0-			-0-
08	133951 X	101220	-0-	-32731	-0-	696	1	100524	3	N	-0-			-0-
09	156390 X	92609	-0-	-63781	-0-	682	1	91927	3	N	-0-			-0-
10	161603 X	90208	-0-	-71395	-0-	561	1	89647	3	N	-0-			-0-
11	156390 X	80593	-0-	-75797	-0-	634	1	79959	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865														
06	67713 X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	Y	-0-			-0-
07	99107 X	64763	-0-	-34344	-0-	579	1	64184	3	Y	-0-			-0-
08	99107 X	61217	-0-	-37890	-0-	421	1	60796	3	Y	-0-			-0-
09	95910 X	59971	-0-	-35939	-0-	442	1	59529	3	Y	-0-			-0-
10	77221 X	53724	-0-	-23497	-0-	334	1	53390	3	Y	-0-			-0-
11	67710 X	47103	-0-	-20607	-0-	370	1	46733	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100														
06	85440 X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	Y	-0-			-0-
07	85777 X	76766	-0-	-9011	-0-	686	1	76080	3	Y	-0-			-0-
08	83204 X	73714	-0-	-9490	-0-	507	1	73207	3	Y	-0-			-0-
09	79440 X	73838	-0-	-5602	-0-	544	1	73294	3	Y	-0-			-0-
10	82088 X	73781	-0-	-8307	-0-	458	1	73323	3	Y	-0-			-0-
11	77160 X	67878	-0-	-9282	-0-	534	1	67344	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515														
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	89640 X	70006	-0-	-19634	-0-	534 1	7	69464 3	Y	-0-	7	8		-0-
07	84382 X	66352	-0-	-18030	-0-	8 9								
08	80569 X	64140	-0-	-16429	-0-	594 1	-0-	65758 3	Y	-0-				-0-
09	75270 X	60761	-0-	-14509	-0-	441 1	-0-	63699 3	Y	-0-				-0-
10	77779 X	58897	-0-	-18882	-0-	447 1	9	60304 3	Y	-0-	9	8		-0-
11	70020 X	53953	-0-	-16067	-0-	10 9								
						366 1	-0-	58531 3	Y	-0-				-0-
						424 1	1	53528 3	Y	-0-	1	8		-0-
						1 9								
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845														
06	163845 X	163845	-0-	-0-	-0-	1250 1	-0-	162595 3	N	-0-				-0-
07	157458 X	157458	-0-	-0-	-0-	1409 1	-0-	156049 3	N	-0-				-0-
08	148762 X	148762	-0-	-0-	-0-	1024 1	-0-	147738 3	N	-0-				-0-
09	163860 X	146216	-0-	-17644	-0-	1077 1	-0-	145139 3	N	-0-				-0-
10	169322 X	158310	-0-	-11012	-0-	983 1	-0-	157327 3	N	-0-				-0-
11	163860 X	144138	-0-	-19722	-0-	1134 1	-0-	143004 3	N	-0-				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493														
06	14B2 EXT	192871	-0-	192871	192871	1471 1	3	191397 3	Y	-0-	3	8		-0-
07	487070 X	294199	-0-	-192871	-0-	2631 1		291568 3	Y	-0-				-0-
08	287091 X	259208	-0-	-27883	-0-	1784 1	-0-	257424 3	Y	-0-				-0-
09	277830 X	224315	-0-	-53515	-0-	1653 1	-0-	222662 3	Y	-0-				-0-
10	287091 X	209407	-0-	-77684	-0-	1301 1	-0-	208106 3	Y	-0-				-0-
11	277830 X	184819	-0-	-93011	-0-	1454 1	-0-	183365 3	Y	-0-				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825														
06	14B2 EXT	185689	-0-	185689	185689	1417 1	-0-	184272 3	Y	-0-				-0-
07	450923 X	265234	-0-	-185689	-0-	2372 1	-0-	262862 3	Y	-0-				-0-
08	287091 X	240076	-0-	-47015	-0-	1652 1	-0-	238424 3	Y	-0-				-0-
09	277830 X	210944	-0-	-66886	-0-	1554 1	-0-	209390 3	Y	-0-				-0-
10	287091 X	197156	-0-	-89935	-0-	1224 1	-0-	195932 3	Y	-0-				-0-
11	256680 X	174975	-0-	-81705	-0-	1376 1	-0-	173599 3	Y	-0-				-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025														
06	14B2 EXT	177288	-0-	177288	177288	1353 1	7	175927 3	Y	-0-	7	8		-0-
07	0 W	279616	-0-	279616	456904	8 9								
08	0 W	248970	-0-	248970	705874	2501 1	-0-	277115 3	Y	-0-				-0-
09	0 W	213375	-0-	213375	919249	1713 1	-0-	247257 3	Y	-0-				-0-
*10	1117992 X	198743	-0-	-919249	-0-	1572 1	-0-	211803 3	Y	-0-				-0-
11	270600 X	175598	-0-	-95002	-0-	1235 1	-0-	197508 3	Y	-0-				-0-
						1381 1	-0-	174217 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
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	327797	-0-	327797	446598	2501 1	26	325267 3	Y	-0-	25	8	1
07						29 9							
08	0 W	370567	-0-	370567	817165	3314 1	-0-	367253 3	Y	-0-			1
09	0 W	332829	-0-	332829	1149994	2290 1	-0-	330539 3	Y	-0-			1
	0 W	303560	-0-	303560	1453554	2236 1	7	301316 3	Y	-0-	7	8	1
						8 9							
*10	1745830 X	292276	-0-	-1453554	-0-	1816 1	-0-	290460 3	Y	-0-			1
*11	265164 X	265164	-0-	-0-	-0-	2085 1	2	263077 3	Y	-0-	2	8	1
						2 9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474													
06	14B2 EXT	277142	-0-	277142	373252	2115 1	24	275001 3	Y	-0-	24	8	-0-
						26 9							
07	0 W	314986	-0-	314986	688238	2817 1	-0-	312169 3	Y	-0-			-0-
08	0 W	288102	-0-	288102	976340	1982 1	-0-	286120 3	Y	-0-			-0-
09	0 W	262382	-0-	262382	1238722	1934 1	-0-	260448 3	Y	-0-			-0-
*10	1486289 X	247567	-0-	-1238722	-0-	1537 1	-0-	246030 3	Y	-0-			-0-
11	226560 X	225233	-0-	-1327	-0-	1772 1	1	223460 3	Y	-0-	1	8	-0-
						1 9							
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
06	94020 X	89018	-0-	-5002	-0-	679 1	-0-	88339 3	Y	-0-			-0-
07	97154 X	85530	-0-	-11624	-0-	765 1	-0-	84765 3	Y	-0-			-0-
08	89528 X	79076	-0-	-10452	-0-	544 1	-0-	78532 3	Y	-0-			-0-
09	89010 X	66203	-0-	-22807	-0-	488 1	-0-	65715 3	Y	-0-			-0-
10	91977 X	75548	-0-	-16429	-0-	469 1	-0-	75079 3	Y	-0-			-0-
11	89010 X	77102	-0-	-11908	-0-	606 1	-0-	76496 3	Y	-0-			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
06	78240 X	69670	-0-	-8570	-0-	532 1	-0-	69138 3	Y	-0-			-0-
07	77872 X	63089	-0-	-14783	-0-	564 1	-0-	62525 3	Y	-0-			-0-
08	72726 X	60971	-0-	-11755	-0-	420 1	-0-	60551 3	Y	-0-			-0-
09	69660 X	56001	-0-	-13659	-0-	412 1	-0-	55589 3	Y	-0-			-0-
10	71982 X	56335	-0-	-15647	-0-	350 1	-0-	55985 3	Y	-0-			-0-
11	69660 X	55873	-0-	-13787	-0-	439 1	-0-	55434 3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942													
06	97812 X	97812	-0-	-0-	-0-	1451 1	-0-	96361 2	Y	-0-			-0-
07	89799 X	89799	-0-	-0-	-0-	1992 1	-0-	87807 2	Y	-0-			-0-
08	81444 X	81444	-0-	-0-	-0-	1450 1	-0-	79994 2	Y	-0-			-0-
09	73117 X	73117	-0-	-0-	-0-	817 1	-0-	72300 2	Y	-0-			-0-
*10	71862 X	71862	-0-	-0-	-0-	648 1	-0-	71214 2	Y	-0-			-0-
*11	68497 X	68497	-0-	-0-	-0-	1287 1	-0-	67210 2	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974													
06	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	971 1	-0-	64481 2	Y	-0-			-0-
07	65317 X	64514	-0-	-803	-0-	1431 1	-0-	63083 2	Y	-0-			-0-
08	65317 X	61819	-0-	-3498	-0-	1101 1	-0-	60718 2	Y	-0-			-0-
09	63210 X	56345	-0-	-6865	-0-	629 1	-0-	55716 2	Y	-0-			-0-
10	73842 X	56106	-0-	-17736	-0-	506 1	-0-	55600 2	Y	-0-			-0-
11	65460 X	55199	-0-	-10261	-0-	1037 1	-0-	54162 2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
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	89400 X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1	73884	3	N	1	1	8	-0-
07	88319 X	72779	-0-	-15540	-0-	651	1	72125	3	N	3	3	8	-0-
08	84196 X	29583	-0-	-54613	-0-	203	1	29378	3	N	2	2	8	-0-
09	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	602	1	81038	3	N	1	1	8	-0-
*10	99222 X	99222	-0-	-0-	-0-	617	1	98604	3	N	1	1	8	-0-
*11	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-	696	1	87904	3	N	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
06	92790 X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-			-0-
07	91853 X	81723	-0-	-10130	-0-	731	1	80992	3	Y	-0-			-0-
08	88040 X	78039	-0-	-10001	-0-	537	1	77502	3	Y	-0-			-0-
09	85260 X	72627	-0-	-12633	-0-	535	1	72092	3	Y	-0-			-0-
10	88102 X	73464	-0-	-14638	-0-	456	1	73008	3	Y	-0-			-0-
11	83370 X	68728	-0-	-14642	-0-	540	1	68188	3	Y	-0-			-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-
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
06	70500 X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-			-0-
07	72571 X	68229	-0-	-4342	-0-	610	1	67619	3	Y	-0-			-0-
08	77099 X	77099	-0-	-0-	-0-	531	1	76568	3	Y	-0-			-0-
09	69298 X	69298	-0-	-0-	-0-	511	1	68787	3	Y	-0-			-0-
10	69998 X	57640	-0-	-12358	-0-	358	1	57282	3	Y	-0-			-0-
11	74610 X	53534	-0-	-21076	-0-	421	1	53113	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
06	112380 X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	Y	-0-			-0-
07	114266 X	99116	-0-	-15150	-0-	887	1	98229	3	Y	-0-			-0-
08	112499 X	87185	-0-	-25314	-0-	600	1	86585	3	Y	-0-			-0-
09	108870 X	88903	-0-	-19967	-0-	655	1	88248	3	Y	-0-			-0-
10	111383 X	87880	-0-	-23503	-0-	546	1	87334	3	Y	-0-			-0-
11	100710 X	83302	-0-	-17408	-0-	655	1	82647	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
06	96600 X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	Y	-0-			-0-
07	96255 X	85896	-0-	-10359	-0-	769	1	85127	3	Y	-0-			-0-
08	92287 X	84732	-0-	-7555	-0-	583	1	84149	3	Y	-0-			-0-
09	95730 X	79712	-0-	-16018	-0-	588	1	79124	3	Y	-0-			-0-
10	98921 X	81038	-0-	-17883	-0-	503	1	80535	3	Y	-0-			-0-
11	86670 X	75698	-0-	-10972	-0-	595	1	75103	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036											
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	73080 X	58638 -0-	-14442 -0-	1615 1	57023 3	N	-0-				-0-
07	71548 X	58032 -0-	-13516 -0-	2053 1	55979 3	N	-0-				-0-
08	68262 X	57790 -0-	-10472 -0-	1583 1	56207 3	N	-0-				-0-
09	63600 X	55407 -0-	-8193 -0-	1516 1	53891 3	N	-0-				-0-
10	63426 X	56238 -0-	-7188 -0-	1333 1	54905 3	N	-0-				-0-
11	58650 X	53701 -0-	-4949 -0-	1414 1	52287 3	N	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251											
06	78000 X	71657 -0-	-6343 -0-	547 1	71110 3	Y	-0-				-0-
07	77128 X	68857 -0-	-8271 -0-	616 1	68241 3	Y	-0-				-0-
08	74028 X	65559 -0-	-8469 -0-	451 1	65108 3	Y	-0-				-0-
09	72660 X	61062 -0-	-11598 -0-	449 1	60613 3	Y	-0-				-0-
10	75082 X	60264 -0-	-14818 -0-	375 1	59889 3	Y	-0-				-0-
11	71670 X	55714 -0-	-15956 -0-	438 1	55276 3	Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109											
06	81600 X	75108 -0-	-6492 -0-	573 1	74535 3	Y	-0-				-0-
07	79205 X	71353 -0-	-7852 -0-	638 1	70715 3	Y	-0-				-0-
08	75640 X	67655 -0-	-7985 -0-	465 1	67190 3	Y	-0-				-0-
09	75120 X	62070 -0-	-13050 -0-	457 1	61613 3	Y	-0-				-0-
10	77624 X	59412 -0-	-18212 -0-	369 1	59043 3	Y	-0-				-0-
11	75120 X	55656 -0-	-19464 -0-	438 1	55218 3	Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023											
06	83460 X	75183 -0-	-8277 -0-	573 1	74610 3	Y	-0-				-0-
07	82212 X	73657 -0-	-8555 -0-	659 1	72998 3	Y	-0-				-0-
08	79019 X	69885 -0-	-9134 -0-	481 1	69404 3	Y	-0-				-0-
09	76980 X	64980 -0-	-12000 -0-	479 1	64498 3	Y	3	3	8		-0-
				3 9							
10	79546 X	64380 -0-	-15166 -0-	400 1	63980 3	Y	-0-				-0-
11	75180 X	59723 -0-	-15457 -0-	469 1	59250 3	Y	4	4	8		-0-
				4 9							
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095											
06	102000 X	86196 -0-	-15804 -0-	657 1	85539 3	Y	-0-				-0-
07	102114 X	87144 -0-	-14970 -0-	780 1	86364 3	Y	-0-				-0-
08	99293 X	84681 -0-	-14612 -0-	583 1	84098 3	Y	-0-				-0-
09	95790 X	80772 -0-	-15018 -0-	595 1	80177 3	Y	-0-				-0-
10	93155 X	80022 -0-	-13133 -0-	497 1	79525 3	Y	-0-				-0-
11	86190 X	76868 -0-	-9322 -0-	605 1	76263 3	Y	-0-				-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940											
06	68850 X	60027 -0-	-8823 -0-	459 1	59568 3	Y	-0-				-0-
07	68727 X	58833 -0-	-9894 -0-	526 1	58307 3	Y	-0-				-0-
08	67611 X	54369 -0-	-13242 -0-	374 1	53995 3	Y	-0-				-0-
09	61830 X	51680 -0-	-10150 -0-	380 1	51300 3	Y	-0-				-0-
10	63333 X	49542 -0-	-13791 -0-	307 1	49235 3	Y	-0-				-0-
11	60030 X	46070 -0-	-13960 -0-	362 1	45708 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
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	91470 X	82998 -0-	-8472 -0-	634 1	82364 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	91853 X	83188 -0-	-8665 -0-	744 1	82444 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	91326 X	76384 -0-	-14942 -0-	526 1	75858 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	88380 X	78341 -0-	-10039 -0-	578 1	77763 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	91233 X	76143 -0-	-15090 -0-	473 1	75670 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	83010 X	71646 -0-	-11364 -0-	563 1	71083 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
06	92280 X	82041 -0-	-10239 -0-	626 1	81415 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	92132 X	80338 -0-	-11794 -0-	718 1	79620 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	88815 X	79955 -0-	-8860 -0-	551 1	79404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	85440 X	77161 -0-	-8279 -0-	569 1	76592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	88288 X	74937 -0-	-13351 -0-	465 1	74472 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	82050 X	69065 -0-	-12985 -0-	543 1	68522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
06	108510 X	88715 -0-	-19795 -0-	677 1	88038 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	103230 X	88510 -0-	-14720 -0-	792 1	87718 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	101742 X	84414 -0-	-17328 -0-	581 1	83833 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	98460 X	78659 -0-	-19801 -0-	580 1	78079 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	99231 X	80742 -0-	-18489 -0-	501 1	80241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	88710 X	75909 -0-	-12801 -0-	597 1	75312 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
06	109290 X	97279 -0-	-12011 -0-	742 1	96537 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	108624 X	98751 -0-	-9873 -0-	883 1	97868 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	108345 X	94110 -0-	-14235 -0-	648 1	93462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	104850 X	88154 -0-	-16696 -0-	649 1	87505 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	107260 X	88116 -0-	-19144 -0-	547 1	87569 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	97290 X	83076 -0-	-14214 -0-	653 1	82423 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
06	99430 X	99430 -0-	-0- -0-	758 1	98672 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	106175 X	98264 -0-	-7911 -0-	879 1	97385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	106175 X	90949 -0-	-15226 -0-	626 1	90323 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	107670 X	93252 -0-	-14418 -0-	687 1	92565 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	111259 X	89766 -0-	-21493 -0-	557 1	89209 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	99420 X	85809 -0-	-13611 -0-	675 1	85134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
06	116010 X	110759 -0-	-5251 -0-	845 1	109914 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	117335 X	111658 -0-	-5677 -0-	999 1	110659 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	117335 X	103194 -0-	-14141 -0-	710 1	102484 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	113550 X	101864 -0-	-11686 -0-	751 1	101113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	115847 X	106152 -0-	-9695 -0-	659 1	105493 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	110760 X	101694 -0-	-9066 -0-	800 1	100894 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
06	84150 X	72546 -0-	-11604 -0-	553 1	71993 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	86335 X	73625 -0-	-12710 -0-	659 1	72966 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	83483 X	71212 -0-	-12271 -0-	490 1	70722 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	80340 X	66008 -0-	-14332 -0-	487 1	65521 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	77934 X	65670 -0-	-12264 -0-	408 1	65262 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	72540 X	61637 -0-	-10903 -0-	484 1	61153 3	N	-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-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	* 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	85080 X	66120	-0-	-18960	-0-	505 1	65615 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	85002 X	67221	-0-	-17781	-0-	601 1	66620 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	82987 X	63978	-0-	-19009	-0-	440 1	63538 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	75990 X	59995	-0-	-15995	-0-	442 1	59553 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	74369 X	59588	-0-	-14781	-0-	370 1	59218 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	66120 X	56768	-0-	-9352	-0-	446 1	56322 3	Y	-0-		-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
06	81060 X	70122	-0-	-10938	-0-	535 1	69587 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	79019 X	66888	-0-	-12131	-0-	598 1	66290 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	77500 X	63146	-0-	-14354	-0-	434 1	62712 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	75990 X	66038	-0-	-9952	-0-	487 1	65551 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	78523 X	63203	-0-	-15320	-0-	392 1	62811 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	70110 X	57732	-0-	-12378	-0-	454 1	57278 3	Y	-0-		-0-			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
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-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
06	72030 X	63773	-0-	-8257	-0-	486 1	63287 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	72478 X	63940	-0-	-8538	-0-	572 1	63368 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	69905 X	61834	-0-	-8071	-0-	426 1	61408 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	65580 X	59024	-0-	-6556	-0-	435 1	58589 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	67239 X	58731	-0-	-8508	-0-	365 1	58366 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	63780 X	54853	-0-	-8927	-0-	431 1	54422 3	Y	-0-		-0-			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
06	75450 X	68279	-0-	-7171	-0-	521 1	67758 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	75857 X	68637	-0-	-7220	-0-	614 1	68023 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	73780 X	64051	-0-	-9729	-0-	441 1	63610 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	69810 X	63519	-0-	-6291	-0-	468 1	63051 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	72137 X	60946	-0-	-11191	-0-	378 1	60568 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	68280 X	58680	-0-	-9600	-0-	461 1	58219 3	Y	-0-		-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813														
06	130440 X	118594	-0-	-11846	-0-	905 1	117689 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	133021 X	117386	-0-	-15635	-0-	1050 1	116336 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	133021 X	114539	-0-	-18482	-0-	788 1	113751 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	128730 X	109947	-0-	-18783	-0-	810 1	109137 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	130603 X	113048	-0-	-17555	-0-	702 1	112346 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	118590 X	117505	-0-	-1085	-0-	924 1	116581 3	Y	-0-		-0-			-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 #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
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	167850 X	129756	-0-	-38094	-0-	990	1	128766	3	Y	-0-	-0-		
07	159898 X	124629	-0-	-35269	-0-	1115	1	123513	3	Y	1	-0-		
						1	9				8			
08	155868 X	117404	-0-	-38464	-0-	808	1	116595	3	Y	1	-0-		
						1	9				8			
09	150840 X	107453	-0-	-43387	-0-	791	1	106662	3	Y	-0-	-0-		
10	143003 X	104418	-0-	-38585	-0-	649	1	103769	3	Y	-0-	-0-		
11	129750 X	97918	-0-	-31832	-0-	770	1	97148	3	Y	-0-	-0-		

SLAUGHTER				WELL #:	14H	RRCID -> 279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10914 - 16907		
06	141960 X	117540	-0-	-24420	-0-	897	1	116643	3	Y	-0-	-0-		
07	138973 X	117355	-0-	-21618	-0-	1050	1	116305	3	Y	-0-	-0-		
08	138601 X	109917	-0-	-28684	-0-	756	1	109161	3	Y	-0-	-0-		
09	134130 X	110161	-0-	-23969	-0-	811	1	109350	3	Y	-0-	-0-		
10	128681 X	105178	-0-	-23503	-0-	653	1	104525	3	Y	-0-	-0-		
11	117540 X	96766	-0-	-20774	-0-	761	1	96005	3	Y	-0-	-0-		

SLAUGHTER				WELL #:	15H	RRCID -> 279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10894 - 16770		
06	148380 X	131372	-0-	-17008	-0-	1002	1	130370	3	Y	-0-	-0-		
07	147033 X	126633	-0-	-20400	-0-	1132	1	125501	3	Y	-0-	-0-		
08	147033 X	120274	-0-	-26759	-0-	828	1	119446	3	Y	-0-	-0-		
09	142290 X	124171	-0-	-18119	-0-	915	1	123256	3	Y	-0-	-0-		
10	139407 X	119781	-0-	-19626	-0-	744	1	119037	3	Y	-0-	-0-		
11	131370 X	107342	-0-	-24028	-0-	844	1	106498	3	Y	-0-	-0-		

SAN ROMAN 1508				WELL #:	34H	RRCID -> 279447	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL	DEPTH	11994	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	3638	-0-	3638	3638	26	1	3609	3	N	3	-0-		
						3	9				8			
10	14B2 EXT	232283	-0-	232283	235921	1442	1	230835	3	N	5	-0-		
						6	9				8			
11	14B2 EXT	245530	-0-	245530	481451	1931	1	243591	3	N	7	-0-		
						8	9				8			

BEASLEY-STATE 1628				WELL #:	6H	RRCID -> 279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	10077	PERF.10486 - 14880		
06	100443 X	100443	-0-	-0-	-0-	767	1	99676	3	N	-0-	-0-		
07	99541 X	94005	-0-	-5536	-0-	840	1	93165	3	N	-0-	-0-		
08	96131 X	87931	-0-	-8200	-0-	605	1	87326	3	N	-0-	-0-		
09	100440 X	82169	-0-	-18271	-0-	605	1	81564	3	N	-0-	-0-		
10	103788 X	66558	-0-	-37230	-0-	414	1	66144	3	N	-0-	-0-		
11	100440 X	75208	-0-	-25232	-0-	591	1	74617	3	N	-0-	-0-		

OWEN 1080 - 7				WELL #:	17H	RRCID -> 279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.11036 - 17272		
06	183450 X	160895	-0-	-22555	-0-	1228	1	159667	3	Y	-0-	-0-		
07	180451 X	155966	-0-	-24485	-0-	1395	1	154571	3	Y	-0-	-0-		
08	171554 X	147886	-0-	-23668	-0-	1018	1	146868	3	Y	-0-	-0-		
09	172020 X	139860	-0-	-32160	-0-	1030	1	138830	3	Y	-0-	-0-		
10	177754 X	137845	-0-	-39909	-0-	856	1	136989	3	Y	-0-	-0-		
11	160890 X	127135	-0-	-33755	-0-	1000	1	126135	3	Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
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	175095 X	175095	-0-	-0-	-0-	4823 1	170268 3	N	4	4	8	-0-		
07	158808 X	158808	-0-	-0-	-0-	5616 1	153174 3	N	16	16	8	-0-		
08	140927 X	140927	-0-	-0-	-0-	3859 1	137055 3	N	12	12	8	-0-		
09	126231 X	126231	-0-	-0-	-0-	3453 1	122776 3	N	2	2	8	-0-		
*10	118605 X	118605	-0-	-0-	-0-	2811 1	115791 3	N	3	3	8	-0-		
*11	106221 X	106221	-0-	-0-	-0-	2798 1	103422 3	N	1	1	8	-0-		
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
06	106620 X	103015	-0-	-3605	-0-	786 1	102229 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	108314 X	104732	-0-	-3582	-0-	936 1	103796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	106082 X	100968	-0-	-5114	-0-	695 1	100273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	103020 X	88834	-0-	-14186	-0-	654 1	88180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	106454 X	93388	-0-	-13066	-0-	580 1	92808 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	103020 X	85415	-0-	-17605	-0-	672 1	84743 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
06	99930 X	81455	-0-	-18475	-0-	622 1	80833 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	100068 X	82245	-0-	-17823	-0-	736 1	81509 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	99293 X	74927	-0-	-24366	-0-	515 1	74412 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	89700 X	75472	-0-	-14228	-0-	556 1	74916 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	90613 X	76218	-0-	-14395	-0-	473 1	75745 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	81450 X	71201	-0-	-10249	-0-	560 1	70641 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
06	64500 X	54180	-0-	-10320	-0-	413 1	53767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	61752 X	52966	-0-	-8786	-0-	474 1	52492 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	58497 X	50668	-0-	-7829	-0-	348 1	50320 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	56040 X	47812	-0-	-8228	-0-	352 1	47460 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	57908 X	47643	-0-	-10265	-0-	296 1	47347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	54180 X	45032	-0-	-9148	-0-	354 1	44678 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
06	56520 X	44587	-0-	-11933	-0-	340 1	44247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	54033 X	46899	-0-	-7134	-0-	420 1	46479 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	51584 X	47162	-0-	-4422	-0-	325 1	46837 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	48750 X	42992	-0-	-5758	-0-	317 1	42675 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	50375 X	42341	-0-	-8034	-0-	263 1	42078 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	45630 X	41677	-0-	-3953	-0-	328 1	41349 3	Y	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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	67890 X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	Y	-0-		-0-
07	67301 X	55134	-0-	-12167	-0-	493	1	54641	3	Y	-0-		-0-
08	63271 X	56344	-0-	-6927	-0-	388	1	55956	3	Y	-0-		-0-
09	59460 X	52112	-0-	-7348	-0-	384	1	51728	3	Y	-0-		-0-
10	61442 X	52510	-0-	-8932	-0-	327	1	52183	3	Y	-0-		-0-
11	58260 X	48923	-0-	-9337	-0-	385	1	48535	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405													
06	119070 X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-		-0-
07	123969 X	109113	-0-	-14856	-0-	976	1	108137	3	Y	-0-		-0-
08	123969 X	105599	-0-	-18370	-0-	726	1	104873	3	Y	-0-		-0-
09	119970 X	106548	-0-	-13422	-0-	785	1	105763	3	Y	-0-		-0-
10	122078 X	109163	-0-	-12915	-0-	678	1	108485	3	Y	-0-		-0-
11	111750 X	101004	-0-	-10746	-0-	794	1	100210	3	Y	-0-		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
06	127050 X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-		-0-
07	126294 X	114267	-0-	-12027	-0-	1022	1	113245	3	Y	-0-		-0-
08	126294 X	110505	-0-	-15789	-0-	761	1	109744	3	Y	-0-		-0-
09	122220 X	103374	-0-	-18846	-0-	762	1	102612	3	Y	-0-		-0-
10	123938 X	103024	-0-	-20914	-0-	640	1	102384	3	Y	-0-		-0-
11	114420 X	97289	-0-	-17131	-0-	765	1	96524	3	Y	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 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	22874	-0-	22874	22874	169	1	22696	3	N	8	8 8	-0-
						9	9						
10	14B2 EXT	436943	-0-	436943	459817	2713	1	434230	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	386675	-0-	386675	846492	3041	1	383634	3	N	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A													
06	T. A.	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	20893	-0-	20893	20893	154	1	20738	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	14B2 EXT	430036	-0-	430036	450929	2671	1	427363	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
11	14B2 EXT	353276	-0-	353276	804205	2778	1	350498	3	N	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
06	214890 X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-		-0-
07	224285 X	190737	-0-	-33548	-0-	1706	1	189031	3	Y	-0-		-0-
08	224285 X	179181	-0-	-45104	-0-	1233	1	177947	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	217050 X	165725	-0-	-51325	-0-	1221	1	164504	3	Y	-0-		-0-
10	212815 X	165351	-0-	-47464	-0-	1027	1	164324	3	Y	-0-		-0-
11	193620 X	163944	-0-	-29676	-0-	1289	1	162655	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
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	167490 X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8	-0-
07	169229 X	146336	-0-	-22893	-0-	1308	1	145028	3	Y	-0-			-0-
08	169229 X	138939	-0-	-30290	-0-	956	1	137973	3	Y	9	9	8	-0-
09	163770 X	130531	-0-	-33239	-0-	961	1	129569	3	Y	1	1	8	-0-
10	163897 X	128060	-0-	-35837	-0-	796	1	127264	3	Y	-0-			-0-
11	150870 X	120869	-0-	-30001	-0-	950	1	119916	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
06	320490 X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8	-0-
07	DELQ PR	303682	-0-	303682	303682	2716	1	300966	3	Y	-0-			-0-
08	599541 X	295859	-0-	-303682	-0-	2036	1	293823	3	Y	-0-			-0-
09	247255 X	247255	-0-	-0-	-0-	1822	1	245433	3	Y	-0-			-0-
10	236096 X	226618	-0-	-9478	-0-	1408	1	225210	3	Y	-0-			-0-
11	293880 X	195562	-0-	-98318	-0-	1538	1	194020	3	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
06	0 W	230038	-0-	230038	230038	1755	1	228281	3	Y	2	2	8	-0-
07	0 W	322151	-0-	322151	552189	2881	1	319270	3	Y	-0-			-0-
08	848010 X	295821	-0-	-552189	-0-	2035	1	293786	3	Y	-0-			-0-
09	249588 X	249588	-0-	-0-	-0-	1839	1	247749	3	Y	-0-			-0-
10	237708 X	225797	-0-	-11911	-0-	1402	1	224395	3	Y	-0-			-0-
11	311760 X	195299	-0-	-116461	-0-	1535	1	193763	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
06	0 W	250045	-0-	250045	250045	1908	1	248136	3	Y	1	1	8	-0-
07	0 W	332627	-0-	332627	582672	2975	1	329652	3	Y	-0-			-0-
08	881882 X	299210	-0-	-582672	-0-	2059	1	297151	3	Y	-0-			-0-
09	258015 X	258015	-0-	-0-	-0-	1901	1	256114	3	Y	-0-			-0-
10	258385 X	235749	-0-	-22636	-0-	1464	1	234285	3	Y	-0-			-0-
11	321900 X	202706	-0-	-119194	-0-	1594	1	201111	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
06	111270 X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	Y	-0-			-0-
07	109399 X	97612	-0-	-11787	-0-	873	1	96739	3	Y	-0-			-0-
08	105834 X	89090	-0-	-16744	-0-	613	1	88477	3	Y	-0-			-0-
09	102420 X	85236	-0-	-17184	-0-	628	1	84608	3	Y	-0-			-0-
10	105586 X	81534	-0-	-24052	-0-	507	1	81027	3	Y	-0-			-0-
11	99630 X	74422	-0-	-25208	-0-	585	1	73837	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
06	90420 X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	Y	-0-			-0-
07	91419 X	84275	-0-	-7144	-0-	753	1	83522	3	Y	-0-			-0-
08	91419 X	79830	-0-	-11589	-0-	549	1	79281	3	Y	-0-			-0-
09	88470 X	75761	-0-	-12709	-0-	558	1	75203	3	Y	-0-			-0-
10	91016 X	74247	-0-	-16769	-0-	461	1	73786	3	Y	-0-			-0-
11	87030 X	68220	-0-	-18810	-0-	537	1	67683	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581											
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	213780 X	170583	-0-	-43197	-0-	1302 1	169281 3	Y	-0-		-0-
07	210149 X	177234	-0-	-32915	-0-	1585 1	175649 3	Y	-0-		-0-
08	201066 X	168275	-0-	-32791	-0-	1158 1	167117 3	Y	-0-		-0-
09	188250 X	157361	-0-	-30889	-0-	1160 1	156192 3	Y	8	8 8	-0-
						9 9					
10	184388 X	152671	-0-	-31717	-0-	948 1	151723 3	Y	-0-		-0-
11	171510 X	141425	-0-	-30085	-0-	1112 1	140313 3	Y	-0-		-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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 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 A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723											
06	14B2 EXT	35324	-0-	35324	35324	270 1	35054 3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	273672	-0-	273672	308996	2447 1	271225 3	Y	-0-		-0-
08	623567 X	314571	-0-	-308996	-0-	2164 1	312407 3	Y	-0-		-0-
09	295920 X	289834	-0-	-6086	-0-	2135 1	287699 3	Y	-0-		-0-
10	305784 X	286448	-0-	-19336	-0-	1779 1	284669 3	Y	-0-		-0-
11	304410 X	263742	-0-	-40668	-0-	2074 1	261668 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853													
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	2968	-0-	2968	2968	23 1	2943 3	Y	2	2	8		-0-
07	345402 X	275157	-0-	-70245	-0-	2461 1	272696 3	Y	-0-				-0-
08	345402 X	340312	-0-	-5090	-0-	2341 1	337971 3	Y	-0-				-0-
09	334260 X	313296	-0-	-20964	-0-	2308 1	310988 3	Y	-0-				-0-
10	345402 X	302993	-0-	-42409	-0-	1882 1	301111 3	Y	-0-				-0-
11	329340 X	275157	-0-	-54183	-0-	2163 1	272994 3	Y	-0-				-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351													
06	274890 X	225935	-0-	-48955	-0-	1724 1	224211 3	Y	-0-				-0-
07	284053 X	223956	-0-	-60097	-0-	2003 1	221953 3	Y	-0-				-0-
08	250635 X	212236	-0-	-38399	-0-	1460 1	210776 3	Y	-0-				-0-
09	242550 X	94768	-0-	-147782	-0-	698 1	94070 3	Y	-0-				-0-
10	241738 X	-0-	-0-	-241738	-0-			Y	7	7	8		-0-
11	225930 X	118915	-0-	-107015	-0-	935 1	117980 3	Y	-0-				-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837													
06	256140 X	227753	-0-	-28387	-0-	17942 1	209807 3	Y	4	4	8		-0-
07	265143 X	222917	-0-	-42226	-0-	14539 1	208378 3	Y	-0-				-0-
08	265143 X	202667	-0-	-62476	-0-	10714 1	191953 3	Y	-0-				-0-
09	256590 X	203748	-0-	-52842	-0-	10583 1	193162 3	Y	3	3	8		-0-
10	248527 X	195919	-0-	-52608	-0-	13162 1	182757 3	Y	-0-				-0-
11	227760 X	190848	-0-	-36912	-0-	13586 1	177253 3	Y	8	8	8		-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 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 A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
06	T. A.	35316	-0-	35316	35316	270 1	35042 3	Y	4	4	8		-0-
07	311516 X	276200	-0-	-35316	-0-	2470 1	273730 3	Y	-0-				-0-
08	328332 X	328332	-0-	-0-	-0-	2259 1	326073 3	Y	-0-				-0-
09	303537 X	303537	-0-	-0-	-0-	2236 1	301301 3	Y	-0-				-0-
*10	300080 X	300080	-0-	-0-	-0-	1864 1	298216 3	Y	-0-				-0-
*11	276709 X	276709	-0-	-0-	-0-	2176 1	274533 3	Y	-0-				-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208													
06	136077 X	136077	-0-	-0-	-0-	1039 1	135038 3	Y	-0-				-0-
07	134443 X	134443	-0-	-0-	-0-	1203 1	133240 3	Y	-0-				-0-
08	134292 X	127551	-0-	-6741	-0-	878 1	126673 3	Y	-0-				-0-
09	143520 X	118106	-0-	-25414	-0-	870 1	117236 3	Y	-0-				-0-
10	148304 X	116644	-0-	-31660	-0-	724 1	115920 3	Y	-0-				-0-
11	136080 X	113929	-0-	-22151	-0-	896 1	113033 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
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	T. A.	34701	-0-	34701	34701	265 1	34429	3	Y	6	6	8	-0-
*07	303758 X	269057	-0-	-34701	-0-	2407 1	266650	3	Y	-0-			-0-
*08	299503 X	299503	-0-	-0-	-0-	2061 1	297442	3	Y	-0-			-0-
*09	280370 X	280370	-0-	-0-	-0-	2065 1	278305	3	Y	-0-			-0-
*10	281402 X	281402	-0-	-0-	-0-	1748 1	279654	3	Y	-0-			-0-
*11	271620 X	259183	-0-	-12437	-0-	2038 1	257145	3	Y	-0-			-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11289 - 16727													
06	232320 X	209511	-0-	-22809	-0-	16505 1	193006	3	Y	-0-			-0-
07	249891 X	204372	-0-	-45519	-0-	13329 1	191043	3	Y	-0-			-0-
08	249891 X	177783	-0-	-72108	-0-	9398 1	168385	3	Y	-0-			-0-
09	241830 X	180611	-0-	-61219	-0-	9382 1	171229	3	Y	-0-			-0-
10	229958 X	177504	-0-	-52454	-0-	11925 1	165579	3	Y	-0-			-0-
11	209520 X	168004	-0-	-41516	-0-	11961 1	156043	3	Y	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10942 - 18881													
06	0 W	191471	-0-	191471	488963	1461 1	190008	3	Y	2	2	8	-0-
07	658289 X	169326	-0-	-488963	-0-	1514 1	167812	3	Y	-0-			-0-
08	136670 X	136670	-0-	-0-	-0-	941 1	135729	3	Y	-0-			-0-
09	250200 X	112211	-0-	-137989	-0-	827 1	111384	3	Y	-0-			-0-
10	258540 X	98828	-0-	-159712	-0-	613 1	98215	3	Y	-0-			-0-
11	191460 X	82966	-0-	-108494	-0-	653 1	82313	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF. 11498 - 16781													
06	100020 X	90270	-0-	-9750	-0-	7111 1	83150	3	Y	8	8	8	-0-
07	98022 X	88331	-0-	-9691	-0-	5761 1	82570	3	Y	-0-			-0-
08	92380 X	79776	-0-	-12604	-0-	4217 1	75551	3	Y	7	7	8	-0-
09	94080 X	77775	-0-	-16305	-0-	4040 1	73733	3	Y	2	2	8	-0-
10	97216 X	79531	-0-	-17685	-0-	5343 1	74188	3	Y	-0-			-0-
11	90270 X	75177	-0-	-15093	-0-	5352 1	69819	3	Y	5	5	8	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 11404 - 16630													
06	90780 X	82191	-0-	-8589	-0-	6475 1	75716	3	Y	-0-			-0-
07	88753 X	80720	-0-	-8033	-0-	5265 1	75455	3	Y	-0-			-0-
08	85064 X	71735	-0-	-13329	-0-	3792 1	67943	3	Y	-0-			-0-
09	82710 X	72943	-0-	-9767	-0-	3789 1	69154	3	Y	-0-			-0-
10	85467 X	72125	-0-	-13342	-0-	4845 1	67280	3	Y	-0-			-0-
11	82200 X	69435	-0-	-12765	-0-	4943 1	64492	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11447 - 16642													
06	106740 X	100543	-0-	-6197	-0-	7921 1	92622	3	Y	-0-			-0-
07	111910 X	99313	-0-	-12597	-0-	6477 1	92836	3	Y	-0-			-0-
08	111910 X	90178	-0-	-21732	-0-	4767 1	85411	3	Y	-0-			-0-
09	108300 X	92083	-0-	-16217	-0-	4783 1	87300	3	Y	-0-			-0-
10	110081 X	91913	-0-	-18168	-0-	6175 1	85738	3	Y	-0-			-0-
11	100530 X	88598	-0-	-11932	-0-	6308 1	82290	3	Y	-0-			-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	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	100050 X	79904	-0-	-20146	-0-	6294 1	73598 3	Y	11	3	8		13
07	103385 X	79234	-0-	-24151	-0-	5163 1	74006 3	Y	59	35	1	20 8	17
08	95728 X	73448	-0-	-22280	-0-	3879 1	69500 3	Y	63	6	1	27 8	47
09	87030 X	74012	-0-	-13018	-0-	3844 1	70165 3	Y	3	38	1		12
10	86366 X	72972	-0-	-13394	-0-	4902 1	68070 3	Y	-0-				12
11	79890 X	78812	-0-	-1078	-0-	5611 1	73201 3	Y	-0-				12
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279													
06	T. A.	40195	-0-	40195	40195	307 1	39877 3	Y	10	10	8		-0-
07	292665 X	252470	-0-	-40195	-0-	2258 1	250212 3	Y	-0-				-0-
08	278752 X	256851	-0-	-21901	-0-	1768 1	255083 3	Y	-0-				-0-
09	269760 X	228620	-0-	-41140	-0-	1685 1	226935 3	Y	-0-				-0-
10	278752 X	222328	-0-	-56424	-0-	1381 1	220947 3	Y	-0-				-0-
11	248580 X	201009	-0-	-47571	-0-	1580 1	199429 3	Y	-0-				-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A													
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	156585	-0-	156585	156585	3712 1	152873 3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	141929	-0-	141929	298514	3738 1	138190 3	Y	1	1	8		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A													
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	199927	-0-	199927	199927	4739 1	195188 3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	180146	-0-	180146	380073	4745 1	175400 3	Y	1	1	8		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021													
06	188940 X	148169	-0-	-40771	-0-	4081 1	144088 3	Y	-0-				-0-
07	195238 X	138198	-0-	-57040	-0-	4888 1	133310 3	Y	-0-				-0-
08	195238 X	124439	-0-	-70799	-0-	3408 1	121031 3	Y	-0-				-0-
09	188940 X	110340	-0-	-78600	-0-	3018 1	107322 3	Y	-0-				-0-
10	174003 X	106630	-0-	-67373	-0-	2528 1	104102 3	Y	-0-				-0-
11	148170 X	95589	-0-	-52581	-0-	752 1	94837 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
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 W	231828	-0-	231828	581294	1769 1	230048 3	Y	10	10	8			-0-
07	788905 X	207611	-0-	-581294	-0-	11 9								-0-
08	172850 X	172850	-0-	-0-	-0-	1857 1	205754 3	Y	-0-					-0-
09	283230 X	144270	-0-	-138960	-0-	1189 1	171661 3	Y	-0-					-0-
10	292671 X	128399	-0-	-164272	-0-	1063 1	143207 3	Y	-0-					-0-
11	231840 X	109259	-0-	-122581	-0-	798 1	127601 3	Y	-0-					-0-
						859 1	108400 3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
06	233310 X	105760	-0-	-127550	-0-	8331 1	97415 3	Y	13	4	8			15
07	202120 X	99103	-0-	-103017	-0-	14 9								-0-
08	166098 X	90823	-0-	-75275	-0-	6464 1	92639 3	Y	-0-	15	1			-0-
09	121830 X	88491	-0-	-33339	-0-	4801 1	86022 3	Y	-0-					-0-
10	125891 X	82637	-0-	-43254	-0-	4596 1	83891 3	Y	4	3	1			1
11	105750 X	73825	-0-	-31925	-0-	4 9								1
						5552 1	77085 3	Y	-0-					1
						5256 1	68569 3	Y	-0-					1
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
06	251910 X	112822	-0-	-139088	-0-	8887 1	103920 3	Y	14	4	8			16
07	230919 X	106868	-0-	-124051	-0-	15 9								-0-
08	188976 X	100220	-0-	-88756	-0-	6970 1	99898 3	Y	-0-	16	1			-0-
09	128550 X	95593	-0-	-32957	-0-	5298 1	94922 3	Y	-0-					-0-
10	132835 X	89749	-0-	-43086	-0-	4965 1	90624 3	Y	4	3	1			1
11	112830 X	80354	-0-	-32476	-0-	4 9								1
						6029 1	83720 3	Y	-0-					1
						5721 1	74633 3	Y	-0-					1
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
06	93963 X	93963	-0-	-0-	-0-	7402 1	86551 3	Y	9	3	8			10
07	98642 X	91983	-0-	-6659	-0-	10 9								-0-
08	98642 X	83542	-0-	-15100	-0-	5997 1	85951 3	Y	32	20	1	11	8	11
09	95460 X	84365	-0-	-11095	-0-	35 9								-0-
10	98642 X	81885	-0-	-16757	-0-	4416 1	79126 3	Y	-0-	11	1			-0-
11	93960 X	86349	-0-	-7611	-0-	4382 1	79980 3	Y	3	2	1			1
						3 9								1
						5501 1	76384 3	Y	-0-					1
						6147 1	80202 3	Y	-0-					1
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
06	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	8036 1	93967 3	Y	10	3	8			11
07	112158 X	99993	-0-	-12165	-0-	11 9								-0-
08	112158 X	91860	-0-	-20298	-0-	6522 1	93471 3	Y	-0-	11	1			-0-
09	108540 X	93554	-0-	-14986	-0-	4856 1	87004 3	Y	-0-					-0-
10	112158 X	92477	-0-	-19681	-0-	4859 1	88678 3	Y	15	6	1	7	8	2
*11	103739 X	103739	-0-	-0-	-0-	17 9								2
						6213 1	86264 3	Y	-0-					2
						7385 1	96344 3	Y	9	9	8			2
						10 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021																
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	336900 X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-0-					-0-
07	346952 X	173820	-0-	-173132	-0-	6148	1	167672	3	Y	-0-					-0-
08	272583 X	155248	-0-	-117335	-0-	4252	1	150996	3	Y	-0-					-0-
09	241740 X	141886	-0-	-99854	-0-	3881	1	138005	3	Y	-0-					-0-
10	217403 X	132532	-0-	-84871	-0-	3142	1	129390	3	Y	-0-					-0-
11	186480 X	119047	-0-	-67433	-0-	936	1	118111	3	Y	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016																
06	868806 X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	N	6	6	8			-0-
07	237989 X	237989	-0-	-0-	-0-	2128	1	235841	3	N	18	18	8			-0-
08	226548 X	215008	-0-	-11540	-0-	1479	1	213529	3	N	-0-					-0-
09	226620 X	186587	-0-	-40033	-0-	1375	1	185203	3	N	8	8	8			-0-
10	234174 X	177322	-0-	-56852	-0-	1102	1	176220	3	N	-0-					-0-
11	226620 X	156833	-0-	-69787	-0-	1233	1	155597	3	N	3	3	8			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240																
06	835936 X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	N	-0-					-0-
07	234174 X	225145	-0-	-9029	-0-	2013	1	223112	3	N	18	18	8			-0-
08	234174 X	199448	-0-	-34726	-0-	1373	1	198075	3	N	-0-					-0-
09	226620 X	169650	-0-	-56970	-0-	1250	1	168400	3	N	-0-					-0-
10	234174 X	154931	-0-	-79243	-0-	962	1	153969	3	N	-0-					-0-
11	226620 X	134750	-0-	-91870	-0-	1059	1	133691	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542																
06	SHUT IN	213	-0-	213	213	2	1	210	3	Y	1	1	8			-0-
07	0 W	165274	-0-	165274	165487	1478	1	163796	3	Y	-0-					-0-
08	0 W	259192	-0-	259192	424679	1783	1	257409	3	Y	-0-					-0-
09	0 W	235617	-0-	235617	660296	1736	1	233881	3	Y	-0-					-0-
*10	900225 X	239929	-0-	-660296	-0-	1490	1	238439	3	Y	-0-					-0-
11	223170 X	221119	-0-	-2051	-0-	1739	1	219380	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	313760	-0-	313760	313760	20463	1	293285	3	N	11	11	8			-0-
08	SHUT IN	327507	-0-	327507	641267	17313	1	310194	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	379210	-0-	379210	1020477	19697	1	359513	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	358977	-0-	358977	1379454	24116	1	334861	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	334031	-0-	334031	1713485	23781	1	310250	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
BFMT WEST				WELL #:	6H	RRCID	-> 281993	COMPL.	DATE 06/17/2017	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9827	- 16228					
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	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	152940 X	106193	-0-	-46747	-0-	811 2	1 9	105380	3	N	2	2 8	-0-							-0-
07	158038 X	106998	-0-	-51040	-0-	957 6	1 9	106035	3	N	5	5 8	-0-							-0-
08	151218 X	95114	-0-	-56104	-0-	654 4	1 9	94456	3	N	4	4 8	-0-							-0-
09	130680 X	86593	-0-	-44087	-0-	638 1	1 9	85955	3	N	-0-	-0-	-0-							-0-
10	135036 X	90243	-0-	-44793	-0-	561 1	1 9	89681	3	N	1	1 8	-0-							-0-
11	106200 X	82050	-0-	-24150	-0-	646 1	1 9	81403	3	N	1	1 8	-0-							-0-
BFMT WEST				WELL #:	7H	RRCID	-> 281997	COMPL.	DATE 08/15/2016	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.	10792	- 17439					
06	114411 X	114411	-0-	-0-	-0-	2522 1	1 9	111888	3	N	1	1 8	-0-							-0-
07	109368 X	105673	-0-	-3695	-0-	2426 7	1 9	103240	3	N	6	5 8	1							1
08	109368 X	97962	-0-	-11406	-0-	2194 4	1 9	95764	3	N	4	4 8	1							1
09	105840 X	85756	-0-	-20084	-0-	2205 2	1 9	83549	3	N	2	2 8	1							1
*10	109368 X	85715	-0-	-23653	-0-	1722 4	1 9	83989	3	N	4	4 8	1							1
11	105840 X	77027	-0-	-28813	-0-	1806 3	1 9	75218	3	N	3	3 8	-0-							-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A				WELL #:	89H	RRCID	-> 282060	COMPL.	DATE 06/30/2017	TOTAL	DEPTH	9421	PERF.	9770	- 17591					
06	SHUT IN	404	-0-	404	404	3 1	1 9	400	3	Y	1	1 8	-0-							-0-
07	0 W	178015	-0-	178015	178419	1593 1	1 9	176422	3	Y	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 W	274315	-0-	274315	452734	1888 1	1 9	272427	3	Y	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 W	257716	-0-	257716	710450	1899 1	1 9	255817	3	Y	-0-	-0-	-0-							-0-
*10	973871 X	263421	-0-	-710450	-0-	1636 1	1 9	261785	3	Y	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	240768 X	240768	-0-	-0-	-0-	1893 1	1 9	238875	3	Y	-0-	-0-	-0-							-0-
LYSSY FAMILY				WELL #:	13H	RRCID	-> 282147	COMPL.	DATE 04/13/2017	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-							-0-
BFMT WEST				WELL #:	9H	RRCID	-> 282180	COMPL.	DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	10460	- 17571					
06	372420 X	188064	-0-	-184356	-0-	4146 1	1 9	183917	3	N	1	1 8	-0-							-0-
07	384834 X	175488	-0-	-209346	-0-	4028 9	1 9	171451	3	N	8	8 8	-0-							-0-
08	384834 X	155048	-0-	-229786	-0-	3472 7	1 9	151569	3	N	6	6 8	-0-							-0-
09	372420 X	143790	-0-	-228630	-0-	3698 1	1 9	140091	3	N	1	1 8	-0-							-0-
10	217837 X	135924	-0-	-81913	-0-	2731 1	1 9	133192	3	N	1	1 8	-0-							-0-
11	188070 X	121638	-0-	-66432	-0-	2852 2	1 9	118784	3	N	2	2 8	-0-							-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	344910 X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-			-0-
07	356407 X	179894	-0-	-176513	-0-	4130	1	175764	3	Y	-0-			-0-
08	356407 X	164277	-0-	-192130	-0-	3679	1	160598	3	Y	-0-			-0-
09	344910 X	147572	-0-	-197338	-0-	3795	1	143777	3	Y	-0-			-0-
10	219635 X	138814	-0-	-80821	-0-	2789	1	136025	3	Y	-0-			-0-
11	191190 X	124609	-0-	-66581	-0-	2921	1	121688	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	375686	-0-	375686	375686	24503	1	351181	3	N	2	2	8	-0-
08	SHUT IN	417382	-0-	417382	793068	22065	1	395317	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	365860	-0-	365860	1158928	19004	1	346856	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	343397	-0-	343397	1502325	23069	1	320328	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	277875	-0-	277875	1780200	19783	1	258092	3	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
06	709244 X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1	8	-0-
07	317068 X	236823	-0-	-80245	-0-	2118	1	234705	3	Y	-0-			-0-
08	317068 X	204832	-0-	-112236	-0-	1409	1	203423	3	Y	-0-			-0-
09	306840 X	174795	-0-	-132045	-0-	1288	1	173507	3	Y	-0-			-0-
10	317068 X	156992	-0-	-160076	-0-	975	1	156017	3	Y	-0-			-0-
11	243990 X	133923	-0-	-110067	-0-	1053	1	132870	3	Y	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
06	782902 X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1	8	-0-
07	346797 X	265278	-0-	-81519	-0-	2372	1	262906	3	Y	-0-			-0-
08	346797 X	228504	-0-	-118293	-0-	1572	1	226932	3	Y	-0-			-0-
09	335610 X	194051	-0-	-141559	-0-	1429	1	192622	3	Y	-0-			-0-
10	346797 X	176844	-0-	-169953	-0-	1098	1	175746	3	Y	-0-			-0-
11	274050 X	152354	-0-	-121696	-0-	1198	1	151156	3	Y	-0-			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 10575 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	50997	-0-	50997	50997	401	1	50589	3	N	6	6	8	-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10930 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	38596	-0-	38596	38596	303	1	38287	3	N	5	5	8	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	46202	-0-	-0-	46202	46202	-0-	363	1	45833	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A																		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	40497	-0-	-0-	40497	40497	-0-	318	1	40169	3	N	9	9	8			-0-
								10	9									
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900																		
07	0	209641	-0-	-0-	209641	209641	-0-	7415	1	202222	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
08	507530 X	297889	-0-	-0-	-209641	-0-	-0-	13787	1	284057	3	N	41	41	8			-0-
								45	9									
09	361710 X	272285	-0-	-0-	-89425	-0-	-0-	12488	1	259790	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
10	373767 X	232219	-0-	-0-	-141548	-0-	-0-	5504	1	226705	3	N	9	9	8			-0-
								10	9									
11	361710 X	179480	-0-	-0-	-182230	-0-	-0-	4727	1	174749	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A																		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A																		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905																		
*10	77393 X	77393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	76912	3	N	-0-					-0-
*11	239224 X	239224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	1	237343	3	N	-0-					-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410																		
*10	63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	63512	3	N	-0-					-0-
*11	180907 X	180907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	104360 X	NO RPT	-0-	-104360	-0-					N	NO RPT			-0-
*11	323448 X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
10	82560 X	42863	-0-	-39697	-0-	266	1	42597	3	N	-0-			-0-
*11	248810 X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	N	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 11090 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-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	46290 X	35795	-0-	-10495	-0-	34963	3	832	9	N	756	743	1	152
07	45384 X	35065	-0-	-10319	-0-	34225	3	840	9	N	764	799	1	114
08	42656 X	32221	-0-	-10435	-0-	31396	3	825	9	N	750	765	1	97
09	39270 X	31659	-0-	-7611	-0-	30900	3	759	9	N	690	673	1	114
10	38657 X	30788	-0-	-7869	-0-	29977	3	811	9	N	737	625	1	224
11	35790 X	NO RPT	-0-	-35790	-0-					N	NO RPT			224
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
06	44670 X	34830	-0-	-9840	-0-	33993	3	837	9	N	761	839	1	149
07	44020 X	34238	-0-	-9782	-0-	33586	3	652	9	N	593	622	1	119
08	41912 X	31323	-0-	-10589	-0-	30589	3	734	9	N	667	686	1	99
09	38550 X	30817	-0-	-7733	-0-	30177	3	640	9	N	582	567	1	114
10	37913 X	30430	-0-	-7483	-0-	29712	3	718	9	N	653	498	1	269
11	34830 X	NO RPT	-0-	-34830	-0-					N	NO RPT			269
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
06	23820 X	18046	-0-	-5774	-0-	16682	3	1364	9	N	1240	1244	1	207
07	23095 X	18666	-0-	-4429	-0-	17298	3	1368	9	N	1244	1309	1	141
08	21173 X	16747	-0-	-4426	-0-	15451	3	1296	9	N	1178	1117	1	202
09	18600 X	16825	-0-	-1775	-0-	15638	3	1187	9	N	1079	958	1	323
10	19096 X	16634	-0-	-2462	-0-	15423	3	1211	9	N	1101	1307	1	117
11	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					N	NO RPT			117
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
06	19050 X	16497	-0-	-2553	-0-	15527	3	970	9	N	882	893	1	172
07	19685 X	17283	-0-	-2402	-0-	16229	3	1054	9	N	958	1005	1	124
08	19685 X	15158	-0-	-4527	-0-	14154	3	1004	9	N	913	856	1	181
09	17220 X	13078	-0-	-4142	-0-	12304	3	774	9	N	704	644	1	241
10	17794 X	14187	-0-	-3607	-0-	13227	3	960	9	N	873	910	1	204
11	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT			204

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	1800 X	745	-0-	-1055	-0-	745	2		N	-0-			65
07	1116 X	847	-0-	-269	-0-	844	2	3 9	N	3			68
08	1116 X	762	-0-	-354	-0-	748	2	14 9	N	13			81
09	1080 X	703	-0-	-377	-0-	703	2		N	-0-			81
*10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1450	2	26 9	N	24			105
*11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13 9	N	12			117
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	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2893	-0-	-548	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT			-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348													
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
07	6417 X	4998	-0-	-1419	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	4311	-0-	-1331	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	4311	-0-	-1149	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-				N	NO RPT			-0-
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095													
06	24570 X	21898	-0-	-2672	-0-	21898	2		N	-0-			-0-
07	26598 X	23648	-0-	-2950	-0-	23648	2		N	-0-			-0-
08	26598 X	25767	-0-	-831	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
*09	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
10	24366 X	23896	-0-	-470	-0-	23896	2		N	-0-			-0-
11	22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223															
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246															
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	12898 X	12898		-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-			-0-
07	17546 X	16306		-0-	-1240	-0-	16306	2			N	-0-			-0-
08	17856 X	12415		-0-	-5441	-0-	12415	2			N	-0-			-0-
09	17280 X	12415		-0-	-4865	-0-	12415	2			N	-0-			-0-
10	17856 X	16536		-0-	-1320	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
11	15780 X	NO RPT		-0-	-15780	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
06	5592 X	5592		-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
07	6062 X	6062		-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
08	4213 X	4213		-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
*09	4213 X	4213		-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3625		-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	3625					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
06	1500 N	1170		-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1	-0-
07	1302 N	712		-0-	-590	-0-	556	3	156	9	N	142	142	1	-0-
08	1860 N	1191		-0-	-669	-0-	906	3	285	9	N	259	259	1	-0-
09	2078 N	2078		-0-	-0-	-0-	1657	3	421	9	N	383	383	1	-0-
10	1821 N	1821		-0-	-0-	-0-	1481	3	340	9	N	309	309	1	-0-
*11	1350 N	1350		-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	N	243	243	1	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801															
06	12840 X	8807		-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1	-0-
07	13268 X	8911		-0-	-4357	-0-	7610	3	1301	9	Y	1183	1183	1	-0-
08	13268 X	8822		-0-	-4446	-0-	7521	3	1301	9	Y	1183	1183	1	-0-
09	10440 X	8234		-0-	-2206	-0-	6967	3	1267	9	Y	1152	1152	1	-0-
10	9455 X	8447		-0-	-1008	-0-	7109	3	1338	9	Y	1216	1216	1	-0-
11	8820 X	7066		-0-	-1754	-0-	5916	3	1150	9	Y	1045	1045	1	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691															
06	9060 X	7382		-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1	-0-
07	8711 X	7401		-0-	-1310	-0-	6249	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-
08	8246 X	7337		-0-	-909	-0-	6219	3	1118	9	Y	1016	1016	1	-0-
09	7860 X	2520		-0-	-5340	-0-	1975	3	545	9	Y	495	495	1	-0-
10	7874 X	105		-0-	-7769	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
11	7380 X	4616		-0-	-2764	-0-	3897	3	719	9	Y	654	654	1	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729															
06	6990 X	5922		-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1	-0-
07	7068 X	5957		-0-	-1111	-0-	5161	3	796	9	Y	724	724	1	-0-
08	6882 X	5870		-0-	-1012	-0-	5082	3	788	9	Y	716	716	1	-0-
09	6480 X	4042		-0-	-2438	-0-	3453	3	589	9	Y	535	535	1	-0-
10	6417 X	4930		-0-	-1487	-0-	4336	3	594	9	Y	540	540	1	-0-
11	5910 X	4532		-0-	-1378	-0-	3898	3	634	9	Y	576	576	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
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	8850 X	6696	-0-	-2154	-0-	5801 3	895 9	Y	814	814	1			-0-
07	8308 X	6602	-0-	-1706	-0-	5762 3	840 9	Y	764	764	1			-0-
08	7874 X	6663	-0-	-1211	-0-	5796 3	867 9	Y	788	788	1			-0-
09	7320 X	6163	-0-	-1157	-0-	5401 3	762 9	Y	693	693	1			-0-
10	7161 X	6909	-0-	-252	-0-	6032 3	877 9	Y	797	797	1			-0-
11	6690 X	6269	-0-	-421	-0-	5479 3	790 9	Y	718	718	1			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
06	8790 X	7410	-0-	-1380	-0-	6465 3	945 9	Y	859	859	1			-0-
07	8866 X	7804	-0-	-1062	-0-	6873 3	931 9	Y	846	846	1			-0-
08	8742 X	7275	-0-	-1467	-0-	6352 3	923 9	Y	839	839	1			-0-
09	8220 X	4863	-0-	-3357	-0-	4263 3	600 9	Y	545	545	1			-0-
10	8091 X	3461	-0-	-4630	-0-	3000 3	461 9	Y	419	419	1			-0-
11	7560 X	2985	-0-	-4575	-0-	2574 3	411 9	Y	374	374	1			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
06	12480 X	10599	-0-	-1881	-0-	9364 3	1235 9	Y	1123	1123	1			-0-
07	12121 X	10608	-0-	-1513	-0-	9407 3	1201 9	Y	1092	1092	1			-0-
08	11966 X	10480	-0-	-1486	-0-	9259 3	1221 9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11520 X	10450	-0-	-1070	-0-	9245 3	1205 9	Y	1095	1095	1			-0-
10	11811 X	11045	-0-	-766	-0-	9740 3	1305 9	Y	1186	1186	1			-0-
11	10590 X	9296	-0-	-1294	-0-	8215 3	1081 9	Y	983	983	1			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
06	12360 X	11289	-0-	-1071	-0-	9530 3	1759 9	Y	1599	1599	1			-0-
07	12772 X	11122	-0-	-1650	-0-	9408 3	1714 9	Y	1558	1558	1			-0-
08	12369 X	11092	-0-	-1277	-0-	9346 3	1746 9	Y	1587	1587	1			-0-
09	11430 X	10689	-0-	-741	-0-	9002 3	1687 9	Y	1534	1534	1			-0-
10	11687 X	11104	-0-	-583	-0-	9335 3	1769 9	Y	1608	1608	1			-0-
11	11280 X	10247	-0-	-1033	-0-	8683 3	1564 9	Y	1422	1422	1			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
06	10050 X	9222	-0-	-828	-0-	8481 3	741 9	Y	674	674	1			-0-
07	10385 X	9299	-0-	-1086	-0-	8570 3	729 9	Y	663	663	1			-0-
08	10323 X	9071	-0-	-1252	-0-	8349 3	722 9	Y	656	656	1			-0-
09	9750 X	8503	-0-	-1247	-0-	7820 3	683 9	Y	621	621	1			-0-
10	9982 X	8580	-0-	-1402	-0-	7892 3	688 9	Y	625	625	1			-0-
11	9210 X	7679	-0-	-1531	-0-	7061 3	618 9	Y	562	562	1			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
06	13260 X	8221	-0-	-5039	-0-	7227 3	994 9	Y	904	904	1			-0-
07	9579 X	8441	-0-	-1138	-0-	7447 3	994 9	Y	904	904	1			-0-
08	9300 X	8236	-0-	-1064	-0-	7231 3	1005 9	Y	914	914	1			-0-
09	7920 X	7781	-0-	-139	-0-	6825 3	956 9	Y	869	869	1			-0-
10	8184 X	7867	-0-	-317	-0-	6892 3	975 9	Y	886	886	1			-0-
11	7920 X	7047	-0-	-873	-0-	6209 3	838 9	Y	762	762	1			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
06	8820 X	8157	-0-	-663	-0-	7121 3	1036 9	Y	942	942	1			-0-
07	9114 X	8293	-0-	-821	-0-	7253 3	1040 9	Y	945	945	1			-0-
08	8835 X	8059	-0-	-776	-0-	7045 3	1014 9	Y	922	922	1			-0-
09	8490 X	7600	-0-	-890	-0-	6674 3	926 9	Y	842	842	1			-0-
10	8680 X	7686	-0-	-994	-0-	6744 3	942 9	Y	856	856	1			-0-
11	8160 X	7616	-0-	-544	-0-	6783 3	833 9	Y	757	757	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
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	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1	-0-
07	11811 X	10178	-0-	-1633	-0-	8988	3	1190	9	Y	1082	1082	1	-0-
08	11563 X	10050	-0-	-1513	-0-	8854	3	1196	9	Y	1087	1087	1	-0-
09	10710 X	9630	-0-	-1080	-0-	8464	3	1166	9	Y	1060	1060	1	-0-
10	10912 X	9691	-0-	-1221	-0-	8558	3	1133	9	Y	1030	1030	1	-0-
11	10380 X	8680	-0-	-1700	-0-	7688	3	992	9	Y	902	902	1	-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
06	40050 X	6215	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1	-0-
07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5633	3	649	9	Y	590	590	1	-0-
08	7378 X	6117	-0-	-1261	-0-	5454	3	663	9	Y	603	603	1	-0-
09	6600 X	5754	-0-	-846	-0-	5102	3	652	9	Y	593	593	1	-0-
10	6820 X	5536	-0-	-1284	-0-	4938	3	598	9	Y	544	544	1	-0-
11	6210 X	5375	-0-	-835	-0-	4808	3	567	9	Y	515	515	1	-0-
SIERRA RESOURCES, LLC 780233 MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
06	2070 X	1600	-0-	-470	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	18	1	2044	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
08	2015 X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-
09	1950 X	1806	-0-	-144	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
*10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-			-0-
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
06	8550 X	6795	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-			-0-
07	8835 X	6811	-0-	-2024	-0-	36	1	6702	2	Y	50			50
						18	4	55	9					
08	8835 X	8116	-0-	-719	-0-	70	1	8038	2	Y	-0-			50
						8	4							
09	7650 X	6752	-0-	-898	-0-	145	1	6591	2	Y	-0-			50
						16	4							
10	7905 X	7258	-0-	-647	-0-	31	1	7224	2	Y	-0-			50
						3	4							
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT			50
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
06	2070 X	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
07	2139 X	1650	-0-	-489	-0-	8	1	1583	2	Y	50			50
						4	4	55	9					
08	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	16	1	1906	2	Y	-0-			50
						2	4							
09	2040 X	1601	-0-	-439	-0-	34	1	1563	2	Y	-0-			50
						4	4							
10	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	8	1	1922	2	Y	-0-			50
						1	4							
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2					-0-
07	3100 N	3861	-0-	761	814	20	1	3776	2	Y	50	50
08	3100 N	2598	-0-	-502	312	10	4	55	9			50
09	2473 X	2161	-0-	-312	-0-	23	1	2573	2	Y	-0-	50
*10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2	4					50
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-	46	1	2110	2	Y	-0-	50
						5	4					
						11	1	2521	2	Y	-0-	50
						1	4					
										Y	NO RPT	50
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866												
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	5	1	840	2	Y	-0-	-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1	4					-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	-0-	-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	4					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	-0-	-0-
						2	4					-0-
						1	1	271	2	Y	-0-	-0-
										Y	NO RPT	-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934												
06	3180 X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-	-0-
07	3286 X	1929	-0-	-1357	-0-	9	1	1913	2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	1302	-0-	-1333	-0-	7	4					-0-
09	2340 X	1083	-0-	-1257	-0-	11	1	1289	2	Y	-0-	-0-
10	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	2	4					-0-
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	23	1	1057	2	Y	-0-	-0-
						3	4					-0-
						5	1	1201	2	Y	-0-	-0-
						1	4					-0-
										Y	NO RPT	-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904												
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-	-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	46	1	5235	2	Y	-0-	-0-
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	36	4					-0-
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5875	2	1	9	Y	1	8
*10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-	-0-
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	7104	2	1	9	Y	1	8
										Y	NO RPT	-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
06	11550 X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58
07	10943 X	8831	-0-	-2112	-0-	1	4	58	9			1
08	12493 X	7153	-0-	-5340	-0-	94	1	8686	3	Y	46	44
09	12090 X	10308	-0-	-1782	-0-	51	9					1
10	12493 X	9393	-0-	-3100	-0-	84	1	7041	3	Y	25	23
11	9180 X	8983	-0-	-197	-0-	28	9					1
						124	1	10159	3	Y	23	22
						25	9					1
						126	1	9245	3	Y	16	24
						4	4	18	9			1
						138	1	8815	3	Y	27	22
						30	9					1

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	50330 X	50330	-0-	-0-	-0-	299 1	49768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37499 X	37499	-0-	-0-	-0-	263 3	36848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	53785 X	27089	-0-	-26696	-0-	228 1	26574 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	52050 X	20478	-0-	-31572	-0-	423 3	20098 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	53785 X	15974	-0-	-37811	-0-	196 1	15674 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	50340 X	12898	-0-	-37442	-0-	319 3	12694 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						166 1								
						214 3								
						125 1								
						175 3								
						112 1								
						92 3								
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382														
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	893 1	51 3	Y	222	137	1	122		
07	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	73 4	244 9	Y	167	225	1	64		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	838 1	190 3	Y	118	118	1	64		
09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	60 4	184 9	Y	91	91	1	64		
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	625 1	91 2	Y	91	91	1	66		
*11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	212 3	191 4	Y	137	135	1	84		
						706 1	16 2	Y	167	149	1			
						225 3	69 4	Y						
						641 1	1 2	Y						
						389 3	54 4	Y						
						608 1	1 2	Y						
						202 3	452 4	Y						
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
06	13080 X	3581	-0-	-9499	-0-	35 1	3546 3	Y	-0-			-0-		
07	11966 X	4115	-0-	-7851	-0-	44 1	4071 3	Y	-0-			-0-		
08	10199 X	3628	-0-	-6571	-0-	43 1	3582 3	Y	3	2	1	1		
09	6060 X	4636	-0-	-1424	-0-	3 9	4576 3	Y	4	3	1	2		
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	56 1	5391 3	Y	-0-	2	1	-0-		
*11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	4 9	5267 3	Y	-0-			-0-		
						74 1								
						2 4								
						83 1								
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
06	19680 X	14357	-0-	-5323	-0-	85 1	14197 2	N	-0-			-0-		
07	20336 X	13866	-0-	-6470	-0-	75 3	13626 2	N	-0-			-0-		
08	18476 X	12918	-0-	-5558	-0-	84 1	12673 2	N	-0-			-0-		
09	16530 X	12069	-0-	-4461	-0-	156 3	11845 2	N	-0-			-0-		
10	15934 X	10971	-0-	-4963	-0-	93 1	10765 2	N	-0-			-0-		
11	14370 X	11323	-0-	-3047	-0-	152 3	11145 2	N	-0-			-0-		
						98 1								
						126 3								
						86 1								
						120 3								
						98 1								
						80 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	8490 X	7472	-0-	-1018	-0-	44 39	1 3	7389	2 N	-0-				-0-
07	8401 X	7521	-0-	-880	-0-	46 85	1 3	7390	2 N	-0-				-0-
08	8401 X	7588	-0-	-813	-0-	55 89	1 3	7444	2 N	-0-				-0-
09	8130 X	7321	-0-	-809	-0-	59 76	1 3	7186	2 N	-0-				-0-
10	8277 X	7054	-0-	-1223	-0-	55 77	1 3	6922	2 N	-0-				-0-
11	7470 X	7310	-0-	-160	-0-	63 52	1 3	7195	2 N	-0-				-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
06	12630 X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3 N	-0-				-0-
07	13051 X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3 N	-0-				-0-
08	13857 X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3 N	-0-				-0-
09	13410 X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3 N	-0-				-0-
10	13857 X	10779	-0-	-3078	-0-	145 5	1 4	10629	3 N	-0-				-0-
11	11130 X	9315	-0-	-1815	-0-	143 1	1 4	9171	3 N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
06	16470 X	7244	-0-	-9226	-0-	43 38	1 3	7163	2 N	-0-				-0-
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	45 84	1 3	7333	2 N	-0-				-0-
08	9889 X	7315	-0-	-2574	-0-	53 86	1 3	7176	2 N	-0-				-0-
09	9570 X	5741	-0-	-3829	-0-	47 60	1 3	5634	2 N	-0-				-0-
10	8122 X	4855	-0-	-3267	-0-	38 53	1 3	4764	2 N	-0-				-0-
11	7230 X	3858	-0-	-3372	-0-	34 27	1 3	3797	2 N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
06	30390 X	13846	-0-	-16544	-0-	82 72	1 3	13692	2 N	-0-				-0-
07	31403 X	12618	-0-	-18785	-0-	77 143	1 3	12398	2 N	-0-				-0-
08	22971 X	10913	-0-	-12058	-0-	79 128	1 3	10706	2 N	-0-				-0-
09	18090 X	10499	-0-	-7591	-0-	85 110	1 3	10304	2 N	-0-				-0-
10	16058 X	10032	-0-	-6026	-0-	78 111	1 3	9843	2 N	-0-				-0-
11	13860 X	9073	-0-	-4787	-0-	79 65	1 3	8929	2 N	-0-				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
BRACKEN-JV		WELL #:		6 H		RRCID -> 260655		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13008 - 18191				
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	2640 X	2492	-0-	-148	-0-			24	1	2468	3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-			28	1	2565	3	Y	-0-			-0-
08	3348 X	1883	-0-	-1465	-0-			22	1	1861	3	Y	-0-			-0-
09	3240 X	2675	-0-	-565	-0-			32	1	2643	3	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2567	-0-	-781	-0-			35	1	2531	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
11	2520 X	2356	-0-	-164	-0-			36	1	2320	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE					WELL #:	91H	RRCID -> 261181	COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9794 - 14755				
06	37860 X	26697	-0-	-11163	-0-			159	1	26398	2	N	-0-			-0-
								140	3							
07	39122 X	22581	-0-	-16541	-0-			137	1	22189	2	N	-0-			-0-
								255	3							
08	39122 X	17931	-0-	-21191	-0-			130	1	17591	2	N	-0-			-0-
								210	3							
09	34800 X	4287	-0-	-30513	-0-			35	1	4207	2	N	-0-			-0-
								45	3							
10	32643 X	5905	-0-	-26738	-0-			46	1	5794	2	N	-0-			-0-
								65	3							
11	26700 X	10383	-0-	-16317	-0-			90	1	10220	2	N	-0-			-0-
								73	3							

FASKEN STATE					WELL #:	12H	RRCID -> 261444	COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9821 - 16687				
06	18390 X	11648	-0-	-6742	-0-			69	1	11518	2	N	-0-			-0-
								61	3							
07	17639 X	11175	-0-	-6464	-0-			68	1	10981	2	N	-0-			-0-
								126	3							
08	15624 X	9364	-0-	-6260	-0-			68	1	9186	2	N	-0-			-0-
								110	3							
09	15120 X	2420	-0-	-12700	-0-			20	1	2374	2	N	-0-			-0-
								26	3							
10	14663 X	5661	-0-	-9002	-0-			44	1	5555	2	N	-0-			-0-
								62	3							
11	11640 X	10168	-0-	-1472	-0-			88	1	10008	2	N	-0-			-0-
								72	3							

SNOWDEN EF					WELL #:	1H	RRCID -> 261833	COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9342 - 14171				
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-			79	1	3435	3	N	160	188 1		90
								176	9							
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-			80	1	3391	3	N	141			231
								155	9							
08	3472 X	3174	-0-	-298	-0-			54	1	2998	3	N	106	180 1		157
								5	4	117	9					
09	3690 X	3184	-0-	-506	-0-			61	1	3029	3	N	79			236
								7	4	87	9					
10	3813 X	3392	-0-	-421	-0-			249	1	3031	3	N	102	188 1		150
								112	9							
11	3690 X	3335	-0-	-355	-0-			198	1	2976	3	N	146			296
								161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRACKEN- JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	10026 3	Y			27	24 1				3
07	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	10401 3	Y			-0-	3 1				-0-
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	6575 3	Y			-0-					-0-
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	6539 3	Y			4	2 1				2
10	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	6606 3	Y			1	3 1				-0-
*11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	5994 3	Y			4	3 1				1
							4 9										

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201																	
06	4800 X	4180	-0-	-620	-0-	-0-	607 1	3492 3	N			-0-					-0-
07	4960 X	4308	-0-	-652	-0-	-0-	81 4										-0-
08	4650 X	3263	-0-	-1387	-0-	-0-	635 1	3567 3	N			-0-					-0-
09	4500 X	909	-0-	-3591	-0-	-0-	106 4										-0-
10	4650 X	3385	-0-	-1265	-0-	-0-	482 1	2694 3	N			-0-					-0-
11	4170 X	3443	-0-	-727	-0-	-0-	87 4										-0-
							96 1	806 3	N			-0-					-0-
							7 4										-0-
							214 1	3137 3	N			-0-					-0-
							34 4										-0-
							285 1	3142 3	N			-0-					-0-
							16 4										-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551																	
06	26220 X	7012	-0-	-19208	-0-	-0-	42 1	6934 2	N			-0-					-0-
07	27094 X	8815	-0-	-18279	-0-	-0-	36 3										-0-
08	20460 X	4762	-0-	-15698	-0-	-0-	54 1	8661 2	N			-0-					-0-
09	16110 X	1430	-0-	-14680	-0-	-0-	100 3										-0-
10	10137 X	5859	-0-	-4278	-0-	-0-	34 1	4672 2	N			-0-					-0-
11	8520 X	8007	-0-	-513	-0-	-0-	56 3										-0-
							12 1	1403 2	N			-0-					-0-
							15 3										-0-
							46 1	5749 2	N			-0-					-0-
							64 3										-0-
							70 1	7880 2	N			-0-					-0-
							57 3										-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-	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			1
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			1
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-			1
						2	3							
10	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	97	1	12135	2	N	-0-			1
						136	3							
*11	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	102	1	11543	2	N	-0-			1
						83	3							

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
06	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	101	1	10244	3	Y	34	30	1	4
						37	9							
07	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	88	1	8121	3	Y	-0-	4	1	-0-
08	7471 X	5515	-0-	-1956	-0-	65	1	5448	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	10380 X	6819	-0-	-3561	-0-	82	1	6728	3	Y	8	5	1	4
						9	9							
10	10726 X	6971	-0-	-3755	-0-	94	1	6868	3	Y	5	8	1	1
						3	4	6	9					
11	10380 X	6066	-0-	-4314	-0-	94	1	5972	3	Y	-0-	1	1	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
06	7710 X	773	-0-	-6937	-0-	7	1	729	3	Y	34	43	1	4
						37	9							
07	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	108	1	9954	3	Y	107	92	1	19
						118	9							
08	7967 X	7084	-0-	-883	-0-	83	1	6926	3	Y	68	61	1	26
						75	9							
09	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	118	1	9690	3	Y	40	47	1	19
						44	9							
10	10168 X	4276	-0-	-5892	-0-	57	1	4184	3	Y	30	44	1	5
						2	4	33	9					
11	9840 X	7266	-0-	-2574	-0-	111	1	7105	3	Y	45	37	1	13
						50	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
06	2640 X	2394	-0-	-246	-0-	21	1	2144	3	Y	208	222	1	23
						229	9							
07	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	24	1	2217	3	Y	176	168	1	31
						194	9							
08	3317 X	1670	-0-	-1647	-0-	18	1	1530	3	Y	111	99	1	43
						122	9							
09	3210 X	2189	-0-	-1021	-0-	25	1	2069	3	Y	86	88	1	41
						95	9							
10	3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	30	1	2164	3	Y	105	128	1	18
						116	9							
11	2400 X	2094	-0-	-306	-0-	30	1	1951	3	Y	102	90	1	30
						1	4	112	9					

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
FASKEN STATE		WELL #:		8H		RRCID -> 265234		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901							
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	17520 X	14303	-0-	-3217	-0-		85 1	14143 2	N		-0-						-0-
07	18104 X	14045	-0-	-4059	-0-		75 3	13802 2	N		-0-						-0-
08	16926 X	13382	-0-	-3544	-0-		85 1	13128 2	N		-0-						-0-
09	14460 X	11061	-0-	-3399	-0-		158 3	10856 2	N		-0-						-0-
10	14942 X	13145	-0-	-1797	-0-		97 1	12898 2	N		-0-						-0-
11	14310 X	12305	-0-	-2005	-0-		157 3	12111 2	N		-0-						-0-
							90 1										
							115 3										
							103 1										
							144 3										
							107 1										
							87 3										

FASKEN STATE		WELL #:		11H		RRCID -> 265550		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421							
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-

ARN EF		WELL #:		1H		RRCID -> 266277		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101							
06	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-		611 1	12089 3	Y		-0-						-0-
07	12369 X	12283	-0-	-86	-0-		15 4	11615 3	Y		-0-						-0-
08	12183 X	12043	-0-	-140	-0-		622 1	11407 3	Y		2	1 1					1
09	12720 X	12591	-0-	-129	-0-		46 4	11920 3	Y		9	4 1					6
10	13144 X	11929	-0-	-1215	-0-		606 1	11321 3	Y		1	6 1					1
11	12720 X	11890	-0-	-830	-0-		28 4	11302 3	Y		-0-	1 1					-0-
							22 4										
							564 1										
							24 4										

ARN EF		WELL #:		2H		RRCID -> 266278		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205							
06	10500 X	9906	-0-	-594	-0-		475 1	9397 3	Y		21	29 1					11
07	11067 X	9797	-0-	-1270	-0-		11 4	9242 3	Y		22	22 1					11
08	11067 X	7407	-0-	-3660	-0-		495 1	7012 3	Y		5	13 1					3
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-		36 4	10374 3	Y		6	5 1					4
10	10540 X	9292	-0-	-1248	-0-		372 1	8807 3	Y		11	9 1					6
*11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-		17 4	9420 3	Y		2	7 1					1
							20 4										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
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	45210 X	33963	-0-	-11247	-0-	202 1	33583 2	N	-0-					-0-
						178 3								
07	46717 X	35634	-0-	-11083	-0-	217 1	35014 2	N	-0-					-0-
						403 3								
08	44237 X	31785	-0-	-12452	-0-	230 1	31182 2	N	-0-					-0-
						373 3								
09	40680 X	32966	-0-	-7714	-0-	267 1	32355 2	N	-0-					-0-
						344 3								
10	40052 X	32520	-0-	-7532	-0-	254 1	31909 2	N	-0-					-0-
						357 3								
11	34470 X	23421	-0-	-11049	-0-	203 1	23053 2	N	-0-					-0-
						165 3								
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
06	15750 X	15223	-0-	-527	-0-	90 1	15053 2	N	-0-					-0-
						80 3								
07	16151 X	15678	-0-	-473	-0-	95 1	15406 2	N	-0-					-0-
						177 3								
08	15903 X	14991	-0-	-912	-0-	108 1	14707 2	N	-0-					-0-
						176 3								
09	15210 X	15020	-0-	-190	-0-	122 1	14741 2	N	-0-					-0-
						157 3								
10	15717 X	15341	-0-	-376	-0-	120 1	15053 2	N	-0-					-0-
						168 3								
11	15210 X	14899	-0-	-311	-0-	129 1	14665 2	N	-0-					-0-
						105 3								
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
06	9090 X	6560	-0-	-2530	-0-	1357 1	5056 3	Y	113	64	1			86
						23 4	124 9							
07	9083 X	6849	-0-	-2234	-0-	1208 1	5432 3	Y	116	144	1			58
						81 4	128 9							
08	8432 X	6735	-0-	-1697	-0-	1230 1	5357 3	Y	120	111	1			67
						16 4	132 9							
09	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	1254 1	6259 3	Y	120	83	1			104
						13 4	132 9							
10	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	1531 1	7264 3	Y	207	169	1			142
						20 4	228 9							
*11	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	1376 1	5992 3	Y	166	207	1			101
						17 4	183 9							
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
06	450 X	325	-0-	-125	-0-	196 1	49 3	N	28	27	1			4
						49 4	31 9							
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	263 1	55 4	N	25	23	1			6
						28 9								
08	434 X	272	-0-	-162	-0-	181 1	44 3	N	24	23	1			7
						21 4	26 9							
09	420 X	314	-0-	-106	-0-	130 1	116 3	N	36	23	1			20
						28 4	40 9							
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	322 1	7 3	N	65	69	1			16
						64 4	72 9							
*11	463 X	463	-0-	-0-	-0-	270 1	125 3	N	22	32	1			6
						44 4	24 9							

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	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	10350 X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	121	82	1	92	
						21	4	133	9					
07	10695 X	10372	-0-	-323	-0-	1834	1	8248	3	152	168	1	76	
						123	4	167	9					
08	10230 X	8381	-0-	-1849	-0-	1532	1	6674	3	141	139	1	78	
						20	4	155	9					
09	9570 X	8789	-0-	-781	-0-	1437	1	7179	3	143	97	1	124	
						16	4	157	9					
10	10385 X	8418	-0-	-1967	-0-	1434	1	6803	3	147	170	1	101	
						19	4	162	9					
11	10050 X	6051	-0-	-3999	-0-	1100	1	4794	3	130	152	1	79	
						14	4	143	9					
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
06	3810 X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	103	70	1	104	
						113	9							
07	3844 X	2789	-0-	-1055	-0-	63	1	2647	3	72	100	1	76	
						79	9							
08	3441 X	2608	-0-	-833	-0-	44	1	2479	3	73	67	1	82	
						5	4	80	9					
09	3420 X	3046	-0-	-374	-0-	57	1	2864	3	107	120	1	69	
						7	4	118	9					
10	3534 X	2703	-0-	-831	-0-	199	1	2413	3	83	39	1	113	
						91	9							
11	3420 X	1962	-0-	-1458	-0-	118	1	1766	3	71	76	1	108	
						78	9							
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
06	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	657	643	1	328	
						7	4	723	9					
07	7719 X	6781	-0-	-938	-0-	306	1	5705	3	680	682	1	326	
						22	4	748	9					
08	7719 X	6302	-0-	-1417	-0-	289	1	5429	3	519	538	1	307	
						13	4	571	9					
09	7170 X	6606	-0-	-564	-0-	301	1	5657	3	577	498	1	386	
						13	4	635	9					
10	7130 X	6456	-0-	-674	-0-	280	1	5418	3	679	713	1	352	
						11	4	747	9					
11	6900 X	6454	-0-	-446	-0-	273	1	5462	3	644	622	1	374	
						11	4	708	9					
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
06	8580 X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	673	670	1	336	
						8	4	740	9					
07	8866 X	7862	-0-	-1004	-0-	359	1	6701	3	705	703	1	338	
						26	4	776	9					
08	8587 X	7408	-0-	-1179	-0-	340	1	6403	3	590	579	1	349	
						16	4	649	9					
09	8070 X	7741	-0-	-329	-0-	353	1	6643	3	664	569	1	444	
						15	4	730	9					
10	8277 X	7298	-0-	-979	-0-	318	1	6154	3	740	800	1	384	
						12	4	814	9					
11	8010 X	7055	-0-	-955	-0-	300	1	6017	3	659	660	1	383	
						13	4	725	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FASKEN STATE													//CONT.// 39744 500 //CONT.// 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #:													6H		RRCID -> 271340		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH		9905 PERF.10464 - 15043			
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		17460 X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-					-0-							
							74	3																
07		17174 X	14458	-0-	-2716	-0-	88	1	14207	2	N	-0-					-0-							
							163	3																
08		17174 X	13407	-0-	-3767	-0-	97	1	13153	2	N	-0-					-0-							
							157	3																
09		15480 X	12450	-0-	-3030	-0-	101	1	12219	2	N	-0-					-0-							
							130	3																
10		14973 X	12046	-0-	-2927	-0-	94	1	11820	2	N	-0-					-0-							
							132	3																
11		14070 X	11152	-0-	-2918	-0-	97	1	10976	2	N	-0-					-0-							
							79	3																
FASKEN STATE													WELL #:		7H		RRCID -> 271353		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH		9877 PERF.10830 - 15532	
06		18810 X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-					-0-							
							74	3																
07		18662 X	13501	-0-	-5161	-0-	82	1	13267	2	N	-0-					-0-							
							152	3																
08		17608 X	8696	-0-	-8912	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-							
							102	3																
09		16830 X	10482	-0-	-6348	-0-	85	1	10288	2	N	-0-					-0-							
							109	3																
10		14725 X	11199	-0-	-3526	-0-	88	1	10988	2	N	-0-					-0-							
							123	3																
*11		16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	145	1	16411	2	N	-0-					-0-							
							118	3																
SNOWDEN EF													WELL #:		3H		RRCID -> 271381		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH		9409 PERF. 9921 - 15286	
06		2040 N	1758	-0-	-282	-0-	38	1	1651	3	Y	63	91	1			64							
							69	9																
07		1984 N	1949	-0-	-35	-0-	43	1	1814	3	Y	84	62	1			86							
							92	9																
08		2232 N	1143	-0-	-1089	-0-	19	1	1070	3	Y	47	76	1			57							
							2	4	52	9														
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	40	1	2003	3	Y	123	101	1			79							
							5	4	135	9														
10		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	139	1	1692	3	Y	88	45	1			122							
							97	9																
*11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	Y	74	82	1			114							
							81	9																
ARN EF													WELL #:		8H		RRCID -> 271393		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH		9658 PERF. 9606 - 14248	
06		9000 X	8166	-0-	-834	-0-	373	1	7390	3	Y	358	369	1			179							
							9	4	394	9														
07		9207 X	8000	-0-	-1207	-0-	387	1	7226	3	Y	326	349	1			156							
							28	4	359	9														
08		8866 X	7598	-0-	-1268	-0-	367	1	6921	3	Y	266	265	1			157							
							17	4	293	9														
09		8460 X	7728	-0-	-732	-0-	372	1	6998	3	Y	311	260	1			208							
							16	4	342	9														
10		8525 X	7432	-0-	-1093	-0-	346	1	6699	3	Y	340	372	1			176							
							13	4	374	9														
11		8160 X	7536	-0-	-624	-0-	340	1	6823	3	Y	325	312	1			189							
							15	4	358	9														

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
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	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	994 1	57 3	Y	260	163	1			142
						81 4	286 9							
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1096 1	248 3	Y	213	273	1			82
						78 4	234 9							
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	703 1	102 2	Y	226	185	1			123
						239 3	215 4							
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	823 1	19 2	Y	221	189	1			155
						263 3	81 4							
10	1643 N	1393	-0-	-250	-0-	692 1	421 3	Y	202	260	1			97
						58 4	222 9							
11	1470 N	328	-0-	-1142	-0-	72 1	24 3	Y	161	177	1			81
						55 4	177 9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
06	6780 X	6254	-0-	-526	-0-	279 1	5528 3	Y	400	393	1			200
						7 4	440 9							
07	6913 X	6124	-0-	-789	-0-	291 1	5423 3	Y	354	384	1			170
						21 4	389 9							
08	6758 X	5870	-0-	-888	-0-	276 1	5203 3	Y	344	310	1			204
						13 4	378 9							
09	6450 X	5889	-0-	-561	-0-	274 1	5139 3	Y	423	344	1			283
						11 4	465 9							
10	6448 X	5785	-0-	-663	-0-	258 1	4989 3	Y	480	514	1			249
						10 4	528 9							
11	6240 X	5811	-0-	-429	-0-	250 1	5014 3	Y	487	453	1			283
						11 4	536 9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	100	69	1		55
07	558 N	404	-0-	-154	-0-	66 1	15 3	Y	290	233	1			112
						4 4	319 9							
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	150 1	21 2	Y	323	259	1			176
						51 3	45 4							
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	115 1	3 2	Y	281	260	1			197
						36 3	11 4							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	96 1	58 3	Y	256	330	1			123
						8 4	282 9							
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	175 1	58 3	Y	194	219	1			98
						130 4	213 9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
06	7620 X	6969	-0-	-651	-0-	292 1	5783 3	Y	806	804	1			403
						7 4	887 9							
07	7781 X	6963	-0-	-818	-0-	308 1	5744 3	Y	808	823	1			388
						22 4	889 9							
08	7719 X	6630	-0-	-1089	-0-	292 1	5489 3	Y	760	698	1			450
						13 4	836 9							
09	7290 X	6512	-0-	-778	-0-	293 1	5502 3	Y	641	662	1			429
						12 4	705 9							
10	7316 X	6344	-0-	-972	-0-	272 1	5256 3	Y	733	782	1			380
						10 4	806 9							
11	6960 X	6376	-0-	-584	-0-	266 1	5314 3	Y	714	679	1			415
						11 4	785 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
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	8580 X	8239	-0-	-341	-0-	360	1	7125	3	Y	677	664	1	338
						9	4	745	9					
07	8866 X	4647	-0-	-4219	-0-	212	1	3955	3	Y	423	558	1	203
						15	4	465	9					
08	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	626	458	1	371
						20	4	689	9					
09	8520 X	7043	-0-	-1477	-0-	323	1	6077	3	Y	572	560	1	383
						14	4	629	9					
10	8556 X	7689	-0-	-867	-0-	333	1	6453	3	Y	809	772	1	420
						13	4	890	9					
11	9120 X	8489	-0-	-631	-0-	353	1	7070	3	Y	955	820	1	555
						15	4	1051	9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
06	14280 X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	N	392	408	1	103
						66	4	431	9					
07	13671 X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	N	268	299	1	72
						61	4	295	9					
08	13671 X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	N	173	209	1	36
						53	4	190	9					
09	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	N	361	295	1	102
						240	4	397	9					
10	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	1927	1	12168	3	N	359	351	1	110
						122	4	395	9					
11	13020 X	11788	-0-	-1232	-0-	1360	1	9999	3	N	331	365	1	76
						65	4	364	9					
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
06	40530 X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-			-0-
						183	3							
07	38967 X	33795	-0-	-5172	-0-	206	1	33208	2	N	-0-			-0-
						381	3							
08	38657 X	30305	-0-	-8352	-0-	219	1	29730	2	N	-0-			-0-
						356	3							
09	37410 X	28291	-0-	-9119	-0-	229	1	27767	2	N	-0-			-0-
						295	3							
10	36549 X	30016	-0-	-6533	-0-	235	1	29451	2	N	-0-			-0-
						330	3							
11	34920 X	27301	-0-	-7619	-0-	237	1	26871	2	N	-0-			-0-
						193	3							
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
06	51930 X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-			-0-
						258	3							
07	53258 X	49206	-0-	-4052	-0-	299	1	48352	2	N	-0-			-0-
						555	3							
08	53258 X	44453	-0-	-8805	-0-	321	1	43610	2	N	-0-			-0-
						522	3							
09	51540 X	45056	-0-	-6484	-0-	365	1	44221	2	N	-0-			-0-
						470	3							
10	51181 X	42290	-0-	-8891	-0-	331	1	41495	2	N	-0-			-0-
						464	3							
11	49260 X	42317	-0-	-6943	-0-	368	1	41650	2	N	-0-			-0-
						299	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
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	19170 X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1	82
						82	4	328	9					
07	19716 X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	N	201	226	1	57
						58	4	221	9					
08	19158 X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	N	197	211	1	43
						69	4	217	9					
09	17100 X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	N	290	248	1	85
						238	4	319	9					
10	16740 X	14557	-0-	-2183	-0-	1928	1	12170	3	N	307	295	1	97
						121	4	338	9					
11	16020 X	13184	-0-	-2836	-0-	1529	1	11245	3	N	305	329	1	73
						74	4	336	9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
06	15780 X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1	35
						51	4	130	9					
07	14539 X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	N	127	124	1	38
						63	4	140	9					
08	14539 X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	N	23	52	1	9
						55	4	25	9					
09	13980 X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	N	25	22	1	12
						228	4	28	9					
10	14446 X	6735	-0-	-7711	-0-	911	1	5752	3	N	14	17	1	9
						57	4	15	9					
*11	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	2057	1	15126	3	N	44	38	1	15
						99	4	48	9					
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
06	53250 X	50888	-0-	-2362	-0-	302	1	50320	2	N	-0-			-0-
						266	3							
07	54684 X	51117	-0-	-3567	-0-	311	1	50230	2	N	-0-			-0-
						576	3							
08	54684 X	46268	-0-	-8416	-0-	334	1	45391	2	N	-0-			-0-
						543	3							
09	52920 X	47047	-0-	-5873	-0-	381	1	46175	2	N	-0-			-0-
						491	3							
10	52576 X	44617	-0-	-7959	-0-	349	1	43778	2	N	-0-			-0-
						490	3							
11	50880 X	44184	-0-	-6696	-0-	384	1	43487	2	N	-0-			-0-
						313	3							
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
06	60780 X	58370	-0-	-2410	-0-	347	1	57717	2	N	-0-			-0-
						306	3							
07	62310 X	58634	-0-	-3676	-0-	357	1	57615	2	N	-0-			-0-
						662	3							
08	60946 X	52884	-0-	-8062	-0-	382	1	51880	2	N	-0-			-0-
						622	3							
09	58980 X	52905	-0-	-6075	-0-	429	1	51924	2	N	-0-			-0-
						552	3							
10	60326 X	49867	-0-	-10459	-0-	390	1	48929	2	N	-0-			-0-
						548	3							
11	58380 X	50301	-0-	-8079	-0-	437	1	49508	2	N	-0-			-0-
						356	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0														EOM BALANCE
06	89130 X	82563	-0-	-6567	-0-	491	1	81640	2	N	-0-			-0-
						432	3							
07	90830 X	84204	-0-	-6626	-0-	512	1	82742	2	N	-0-			-0-
						950	3							
08	88784 X	75588	-0-	-13196	-0-	546	1	74154	2	N	-0-			-0-
						888	3							
09	85020 X	79636	-0-	-5384	-0-	645	1	78161	2	N	-0-			-0-
						830	3							
10	86366 X	84965	-0-	-1401	-0-	664	1	83368	2	N	-0-			-0-
						933	3							
11	82560 X	81563	-0-	-997	-0-	708	1	80278	2	N	-0-			-0-
						577	3							
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
06	53190 X	31971	-0-	-21219	-0-	190	1	31614	2	N	-0-			-0-
						167	3							
07	36921 X	32538	-0-	-4383	-0-	198	1	31973	2	N	-0-			-0-
						367	3							
08	36921 X	29434	-0-	-7487	-0-	213	1	28875	2	N	-0-			-0-
						346	3							
09	33420 X	28473	-0-	-4947	-0-	231	1	27945	2	N	-0-			-0-
						297	3							
10	33387 X	28840	-0-	-4547	-0-	225	1	28298	2	N	-0-			-0-
						317	3							
11	31980 X	22808	-0-	-9172	-0-	198	1	22449	2	N	-0-			-0-
						161	3							
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888														
06	83430 X	73871	-0-	-9559	-0-	439	1	73046	2	N	-0-			-0-
						386	3							
07	86211 X	74202	-0-	-12009	-0-	451	1	72914	2	N	-0-			-0-
						837	3							
08	81747 X	69623	-0-	-12124	-0-	503	1	68302	2	N	-0-			-0-
						818	3							
09	77820 X	68208	-0-	-9612	-0-	553	1	66944	2	N	-0-			-0-
						711	3							
10	77438 X	67473	-0-	-9965	-0-	527	1	66205	2	N	-0-			-0-
						741	3							
11	73860 X	64355	-0-	-9505	-0-	559	1	63341	2	N	-0-			-0-
						455	3							
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
06	11220 X	10029	-0-	-1191	-0-	453	1	8960	3	Y	550	568	1	275
						11	4	605	9					
07	11532 X	9852	-0-	-1680	-0-	470	1	8773	3	Y	523	547	1	251
						34	4	575	9					
08	11129 X	8936	-0-	-2193	-0-	427	1	8043	3	Y	405	416	1	240
						20	4	446	9					
09	10500 X	9594	-0-	-906	-0-	459	1	8635	3	Y	436	384	1	292
						20	4	480	9					
10	10540 X	8595	-0-	-1945	-0-	409	1	7909	3	Y	238	406	1	124
						15	4	262	9					
11	10020 X	8923	-0-	-1097	-0-	409	1	8199	3	Y	270	237	1	157
						18	4	297	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915											
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655											
M	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	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	8 1	1303 2	N	-0-		-0-
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	6 3	1532 2	N	-0-		-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	9 1	1304 2	N	-0-		-0-
09	1320 X	1026	-0-	-294	-0-	18 3	1008 2	N	-0-		-0-
10	1550 X	1221	-0-	-329	-0-	10 1	1198 2	N	-0-		-0-
11	1500 X	1219	-0-	-281	-0-	15 3	1199 2	N	-0-		-0-
						8 1					
						10 3					
						10 1					
						13 3					
						11 1					
						9 3					
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000											
06	28500 X	22580	-0-	-5920	-0-	220 1	22359 3	Y	-0-		-0-
07	26412 X	22834	-0-	-3578	-0-	1 4	22585 3	Y	4	3 1	1
08	31186 X	16365	-0-	-14821	-0-	245 1	16164 3	Y	7	5 1	3
09	30180 X	19782	-0-	-10398	-0-	4 9	19533 3	Y	9	8 1	4
10	31186 X	23291	-0-	-7895	-0-	193 1	22961 3	Y	5	8 1	1
11	22590 X	19770	-0-	-2820	-0-	8 9	19465 3	Y	-0-	1 1	-0-
						239 1					
						10 9					
						313 1					
						11 4					
						304 1					
						1 4					
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728											
06	45150 X	36809	-0-	-8341	-0-	219 1	36397 2	N	-0-		-0-
07	44609 X	37480	-0-	-7129	-0-	193 3	36829 2	N	-0-		-0-
08	42563 X	26847	-0-	-15716	-0-	228 1	26338 2	N	-0-		-0-
09	40890 X	23942	-0-	-16948	-0-	423 3	23498 2	N	-0-		-0-
10	39680 X	24494	-0-	-15186	-0-	194 1	24034 2	N	-0-		-0-
11	36810 X	23210	-0-	-13600	-0-	315 3	22844 2	N	-0-		-0-
						194 1					
						250 3					
						191 1					
						269 3					
						202 1					
						164 3					
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462											
06	87810 X	79517	-0-	-8293	-0-	473 1	78628 2	N	-0-		-0-
07	90737 X	79371	-0-	-11366	-0-	416 3	77992 2	N	-0-		-0-
08	86056 X	71691	-0-	-14365	-0-	483 1	70331 2	N	-0-		-0-
09	83280 X	71075	-0-	-12205	-0-	896 3	69758 2	N	-0-		-0-
10	83359 X	68907	-0-	-14452	-0-	518 1	67612 2	N	-0-		-0-
11	79530 X	65949	-0-	-13581	-0-	842 3	64910 2	N	-0-		-0-
						576 1					
						741 3					
						539 1					
						756 3					
						573 1					
						466 3					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
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	95040 X	85897	-0-	-9143	-0-	511 1	84937 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	98208 X	87405	-0-	-10803	-0-	449 3	532 1	85887 2	N	-0-	-0-	-0-
08	92845 X	79857	-0-	-12988	-0-	986 3	577 1	78342 2	N	-0-	-0-	-0-
09	89190 X	80632	-0-	-8558	-0-	938 3	653 1	79138 2	N	-0-	-0-	-0-
10	90086 X	79459	-0-	-10627	-0-	841 3	621 1	77966 2	N	-0-	-0-	-0-
11	85890 X	76043	-0-	-9847	-0-	872 3	660 1	74845 2	N	-0-	-0-	-0-
						538 3						
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
06	26850 X	10016	-0-	-16834	-0-	60 1	9904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17546 X	10417	-0-	-7129	-0-	52 3	63 1	10237 2	N	-0-	-0-	-0-
08	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	117 3	132 1	17947 2	N	-0-	-0-	-0-
09	68712 X	68712	-0-	-0-	-0-	215 3	557 1	67438 2	N	-0-	-0-	-0-
10	71085 X	71085	-0-	-0-	-0-	717 3	556 1	69748 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	72100 X	72100	-0-	-0-	-0-	781 3	626 1	70964 2	N	-0-	-0-	-0-
						510 3						
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
06	84720 X	68095	-0-	-16625	-0-	405 1	67334 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	82088 X	66477	-0-	-15611	-0-	356 3	404 1	65323 2	N	-0-	-0-	-0-
08	82088 X	69694	-0-	-12394	-0-	750 3	504 1	68371 2	N	-0-	-0-	-0-
09	79440 X	69512	-0-	-9928	-0-	819 3	563 1	68224 2	N	-0-	-0-	-0-
10	71176 X	66726	-0-	-4450	-0-	725 3	521 1	65472 2	N	-0-	-0-	-0-
11	68100 X	64463	-0-	-3637	-0-	521 1	733 3	63447 2	N	-0-	-0-	-0-
						560 1	456 3					
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
06	90000 X	69215	-0-	-20785	-0-	411 1	68442 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	83235 X	67246	-0-	-15989	-0-	362 3	409 1	66078 2	N	-0-	-0-	-0-
08	92858 X	92858	-0-	-0-	-0-	759 3	671 1	91096 2	N	-0-	-0-	-0-
09	88761 X	88761	-0-	-0-	-0-	1091 3	719 1	87116 2	N	-0-	-0-	-0-
10	83522 X	83522	-0-	-0-	-0-	926 3	653 1	81952 2	N	-0-	-0-	-0-
11	89850 X	77887	-0-	-11963	-0-	917 3	676 1	76660 2	N	-0-	-0-	-0-
						551 3						

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	30960 X	25503	-0-	-5457	-0-	249 1	25253 3	Y			-0-	1 1		-0-
07	30132 X	26269	-0-	-3863	-0-	282 1	25981 3	Y			5	4 1		1
08	35247 X	18916	-0-	-16331	-0-	223 1	18684 3	Y			8	6 1		3
09	34110 X	23512	-0-	-10598	-0-	284 1	23227 3	Y			1	4 1		-0-
10	35247 X	26284	-0-	-8963	-0-	353 1	25915 3	Y			4	3 1		1
11	25500 X	22374	-0-	-3126	-0-	344 1	22029 3	Y			-0-	1 1		-0-
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	7 1	1081 2	N			-0-			-0-
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	13 3					-0-			-0-
08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	5 1	715 2	N			-0-			-0-
09	61041 X	61041	-0-	-0-	-0-	495 1	59910 2	N			-0-			-0-
10	107505 X	107505	-0-	-0-	-0-	636 3					-0-			-0-
*11	97698 X	97698	-0-	-0-	-0-	840 1	105484 2	N			-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
06	107370 X	21320	-0-	-86050	-0-	127 1	21081 2	N			-0-			-0-
07	62930 X	35856	-0-	-27074	-0-	112 3	35234 2	N			-0-			-0-
08	128908 X	128908	-0-	-0-	-0-	218 1	126462 2	N			-0-			-0-
09	123909 X	123909	-0-	-0-	-0-	404 3	121613 2	N			-0-			-0-
10	121488 X	121488	-0-	-0-	-0-	932 1	119205 2	N			-0-			-0-
11	124740 X	109441	-0-	-15299	-0-	1514 3	107716 2	N			-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
06	137640 X	84639	-0-	-53001	-0-	1004 1	83693 2	N			-0-			-0-
07	95108 X	32531	-0-	-62577	-0-	1292 3	31966 2	N			-0-			-0-
08	97960 X	29480	-0-	-68480	-0-	949 1	28921 2	N			-0-			-0-
09	94800 X	61736	-0-	-33064	-0-	1334 3	60592 2	N			-0-			-0-
10	112740 X	112740	-0-	-0-	-0-	950 1	110620 2	N			-0-			-0-
*11	103825 X	103825	-0-	-0-	-0-	644 3	102189 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	41640 X	34222	-0-	-7418	-0-	333 2	1 4	33820 67	3 9	Y	61	64	1		7
07	40362 X	32721	-0-	-7641	-0-	351 42	1 9	32328 67	3 9	Y	38	38	1		7
08	47399 X	23576	-0-	-23823	-0-	277 51	1 9	23248 67	3 9	Y	46	35	1		18
09	45870 X	25207	-0-	-20663	-0-	304 39	1 9	24864 67	3 9	Y	35	36	1		17
10	47399 X	31121	-0-	-16278	-0-	418 14	1 4	30626 63	3 9	Y	57	64	1		10
11	34230 X	26973	-0-	-7257	-0-	413 2	1 4	26492 66	3 9	Y	60	52	1		18
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018															
06	47910 X	39646	-0-	-8264	-0-	385 2	1 4	39081 178	3 9	Y	162	168	1		18
07	46314 X	38664	-0-	-7650	-0-	414 141	1 9	38109 67	3 9	Y	128	123	1		23
08	44206 X	28254	-0-	-15952	-0-	332 90	1 9	27832 67	3 9	Y	82	73	1		32
09	40770 X	29496	-0-	-11274	-0-	355 107	1 9	29034 67	3 9	Y	97	83	1		46
10	41280 X	41280	-0-	-0-	-0-	553 19	1 4	40594 114	3 9	Y	104	132	1		18
11	39660 X	35858	-0-	-3802	-0-	550 2	1 4	35206 100	3 9	Y	91	82	1		27
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462															
06	79260 X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-				-0-
07	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	294 378	1 3	35602 67	2	N	-0-				-0-
10	90060 X	90060	-0-	-0-	-0-	704 989	1 3	88367 67	2	N	-0-				-0-
*11	73422 X	73422	-0-	-0-	-0-	638 519	1 3	72265 67	2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825															
06	72990 X	64204	-0-	-8786	-0-	382 336	1 3	63486 67	2	N	-0-				-0-
07	71269 X	50644	-0-	-20625	-0-	308 572	1 3	49764 67	2	N	-0-				-0-
08	70959 X	63665	-0-	-7294	-0-	460 748	1 3	62457 67	2	N	-0-				-0-
09	68670 X	57913	-0-	-10757	-0-	469 604	1 3	56840 67	2	N	-0-				-0-
10	68324 X	56745	-0-	-11579	-0-	443 623	1 3	55679 67	2	N	-0-				-0-
11	64200 X	52681	-0-	-11519	-0-	458 373	1 3	51850 67	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 #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
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	120360 X	112954	-0-	-7406	-0-	671 1	111692 2	N	-0-			-0-
07	117552 X	85756	-0-	-31796	-0-	591 3	84266 2	N	-0-			-0-
08	119009 X	112837	-0-	-6172	-0-	522 1	110695 2	N	-0-			-0-
09	115170 X	101147	-0-	-14023	-0-	968 3	99272 2	N	-0-			-0-
10	119009 X	95597	-0-	-23412	-0-	816 1	93800 2	N	-0-			-0-
11	112950 X	89110	-0-	-23840	-0-	1326 3	87706 2	N	-0-			-0-
						820 1						
						1055 3						
						747 1						
						1050 3						
						774 1						
						630 3						
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
06	65310 X	-0-	-0-	-65310	-0-			N	-0-			-0-
07	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-			N	-0-			-0-
08	5053 X	902	-0-	-4151	-0-	7 1	885 2	N	-0-			-0-
09	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	10 3	27011 2	N	-0-			-0-
10	85405 X	85405	-0-	-0-	-0-	223 1	83800 2	N	-0-			-0-
*11	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	287 3	64876 2	N	-0-			-0-
						667 1						
						938 3						
						572 1						
						466 3						
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848												
06	101070 X	75848	-0-	-25222	-0-	451 1	75001 2	N	-0-			-0-
07	104439 X	80307	-0-	-24132	-0-	396 3	78913 2	N	-0-			-0-
08	104439 X	76899	-0-	-27540	-0-	488 1	75440 2	N	-0-			-0-
09	92220 X	91611	-0-	-609	-0-	906 3	89914 2	N	-0-			-0-
10	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	556 1	86719 2	N	-0-			-0-
*11	81216 X	81216	-0-	-0-	-0-	903 3	79937 2	N	-0-			-0-
						742 1						
						955 3						
						691 1						
						971 3						
						705 1						
						574 3						
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865												
06	76470 X	63648	-0-	-12822	-0-	378 1	62937 2	N	-0-			-0-
07	79019 X	71099	-0-	-7920	-0-	333 3	69865 2	N	-0-			-0-
08	79019 X	73505	-0-	-5514	-0-	432 1	72110 2	N	-0-			-0-
09	75240 X	65611	-0-	-9629	-0-	802 3	64395 2	N	-0-			-0-
10	71114 X	53022	-0-	-18092	-0-	531 1	52026 2	N	-0-			-0-
11	71130 X	51605	-0-	-19525	-0-	864 3	50792 2	N	-0-			-0-
						532 1						
						684 3						
						414 1						
						582 3						
						448 1						
						365 3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730													
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	69180 X	61469	-0-	-7711	-0-	365 322	1 3	60782	2	N	-0-		-0-
07	71486 X	60494	-0-	-10992	-0-	368 683	1 3	59443	2	N	-0-		-0-
08	71486 X	52407	-0-	-19079	-0-	379 616	1 3	51412	2	N	-0-		-0-
09	68820 X	53979	-0-	-14841	-0-	437 563	1 3	52979	2	N	-0-		-0-
10	65689 X	51111	-0-	-14578	-0-	399 561	1 3	50151	2	N	-0-		-0-
11	61470 X	49147	-0-	-12323	-0-	427 348	1 3	48372	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900													
06	22080 X	-0-	-0-	-22080	-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	27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	224 288	1 3	27080	2	N	-0-		-0-
10	84667 X	84667	-0-	-0-	-0-	662 930	1 3	83075	2	N	-0-		-0-
*11	74495 X	74495	-0-	-0-	-0-	647 527	1 3	73321	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
06	85620 X	49167	-0-	-36453	-0-	292 257	1 3	48618	2	N	-0-		-0-
07	88474 X	48764	-0-	-39710	-0-	297 550	1 3	47917	2	N	-0-		-0-
08	68014 X	43253	-0-	-24761	-0-	313 508	1 3	42432	2	N	-0-		-0-
09	62970 X	42116	-0-	-20854	-0-	341 439	1 3	41336	2	N	-0-		-0-
10	54498 X	40221	-0-	-14277	-0-	314 442	1 3	39465	2	N	-0-		-0-
11	49170 X	37285	-0-	-11885	-0-	324 264	1 3	36697	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663													
06	95370 X	61314	-0-	-34056	-0-	364 321	1 3	60629	2	N	-0-		-0-
07	96534 X	60760	-0-	-35774	-0-	370 685	1 3	59705	2	N	-0-		-0-
08	96534 X	57958	-0-	-38576	-0-	419 681	1 3	56858	2	N	-0-		-0-
09	93420 X	56671	-0-	-36749	-0-	459 591	1 3	55621	2	N	-0-		-0-
10	73780 X	54022	-0-	-19758	-0-	422 593	1 3	53007	2	N	-0-		-0-
11	61320 X	51640	-0-	-9680	-0-	448 365	1 3	50827	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 #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	108318 X	108318	-0-	-0-	-0-	644 1	107108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	95489 X	95489	-0-	-0-	-0-	566 3	93831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	112127 X	79090	-0-	-33037	-0-	581 1	77589 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	108510 X	72664	-0-	-35846	-0-	1077 3	71317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	112127 X	68420	-0-	-43707	-0-	572 1	67134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	108330 X	62624	-0-	-45706	-0-	929 3	61637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						589 1								
						758 3								
						535 1								
						751 3								
						544 1								
						443 3								
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
06	80970 X	53493	-0-	-27477	-0-	318 1	52895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	70060 X	53854	-0-	-16206	-0-	280 3	52918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	69843 X	51946	-0-	-17897	-0-	328 1	50961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65790 X	49862	-0-	-15928	-0-	608 3	48938 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	58993 X	48541	-0-	-10452	-0-	375 1	47629 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	53490 X	46614	-0-	-6876	-0-	610 3	45880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						404 1								
						520 3								
						379 1								
						533 3								
						405 1								
						329 3								
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
06	96316 X	96316	-0-	-0-	-0-	572 1	95240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96751 X	91943	-0-	-4808	-0-	504 3	90346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	96751 X	70121	-0-	-26630	-0-	559 1	68790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	96330 X	83748	-0-	-12582	-0-	1038 3	82196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	99541 X	80685	-0-	-18856	-0-	507 1	79168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	96330 X	72766	-0-	-23564	-0-	824 3	71619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						679 1								
						873 3								
						631 1								
						886 3								
						632 1								
						515 3								
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
06	274710 X	159729	-0-	-114981	-0-	949 1	157944 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	236902 X	158850	-0-	-78052	-0-	836 3	156092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	228098 X	146204	-0-	-81894	-0-	966 1	143429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	173310 X	142530	-0-	-30780	-0-	1792 3	139889 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	179087 X	138036	-0-	-41051	-0-	1057 1	135441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	159720 X	128799	-0-	-30921	-0-	1718 3	126769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						1155 1								
						1486 3								
						1079 1								
						1516 3								
						1119 1								
						911 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
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	213180 X	129235	-0-	-83945	-0-	768	1	127791	2	N	-0-			-0-
						676	3							
07	179335 X	138361	-0-	-40974	-0-	841	1	135958	2	N	-0-			-0-
						1562	3							
08	175398 X	129984	-0-	-45414	-0-	940	1	127517	2	N	-0-			-0-
						1527	3							
09	134580 X	125702	-0-	-8878	-0-	1019	1	123372	2	N	-0-			-0-
						1311	3							
10	139066 X	123020	-0-	-16046	-0-	961	1	120708	2	N	-0-			-0-
						1351	3							
11	133890 X	113585	-0-	-20305	-0-	986	1	111795	2	N	-0-			-0-
						804	3							
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
06	96030 X	78834	-0-	-17196	-0-	469	1	77953	2	N	-0-			-0-
						412	3							
07	91419 X	75180	-0-	-16239	-0-	457	1	73875	2	N	-0-			-0-
						848	3							
08	91419 X	68351	-0-	-23068	-0-	494	1	67054	2	N	-0-			-0-
						803	3							
09	86280 X	64506	-0-	-21774	-0-	523	1	63310	2	N	-0-			-0-
						673	3							
10	89156 X	61186	-0-	-27970	-0-	478	1	60036	2	N	-0-			-0-
						672	3							
11	78840 X	56617	-0-	-22223	-0-	492	1	55725	2	N	-0-			-0-
						400	3							
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
06	168630 X	116955	-0-	-51675	-0-	695	1	115648	2	N	-0-			-0-
						612	3							
07	126232 X	113450	-0-	-12782	-0-	690	1	111480	2	N	-0-			-0-
						1280	3							
08	128340 X	106285	-0-	-22055	-0-	768	1	104268	2	N	-0-			-0-
						1249	3							
09	124200 X	99820	-0-	-24380	-0-	809	1	97970	2	N	-0-			-0-
						1041	3							
10	128340 X	98001	-0-	-30339	-0-	766	1	96159	2	N	-0-			-0-
						1076	3							
11	116970 X	91194	-0-	-25776	-0-	792	1	89757	2	N	-0-			-0-
						645	3							
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
06	67410 X	45033	-0-	-22377	-0-	438	1	44475	3	Y	107	117	1	12
						2	4	118	9					
07	69657 X	45494	-0-	-24163	-0-	488	1	44919	3	Y	79	77	1	14
						87	9							
08	62186 X	32818	-0-	-29368	-0-	386	1	32364	3	Y	62	52	1	24
						68	9							
09	50070 X	39820	-0-	-10250	-0-	480	1	39266	3	Y	67	59	1	32
						74	9							
10	42809 X	42809	-0-	-0-	-0-	575	1	42139	3	Y	69	89	1	12
						19	4	76	9					
11	45030 X	36937	-0-	-8093	-0-	567	1	36296	3	Y	65	58	1	19
						2	4	72	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	71550 X	55539	-0-	-16011	-0-	540 3	1 4	54888 108	3 9	Y	98	106 1		11
07	73935 X	55681	-0-	-18254	-0-	598 73	1 9	55010 9	3	Y	66	65 1		12
08	69564 X	40397	-0-	-29167	-0-	475 85	1 9	39837 9	3	Y	77	59 1		30
09	62340 X	33104	-0-	-29236	-0-	399 85	1 9	32620 9	3	Y	77	70 1		37
10	44584 X	44584	-0-	-0-	-0-	598 20	1 4	43868 98	3 9	Y	89	111 1		15
11	55530 X	52655	-0-	-2875	-0-	809 3	1 4	51787 56	3 9	Y	51	51 1		15
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
06	60450 X	625	-0-	-59825	-0-	6 1		619 3	Y	-0-		2 1		-0-
07	62465 X	784	-0-	-61681	-0-	8 1		776 3	Y	-0-				-0-
08	57102 X	713	-0-	-56389	-0-	8 1		705 3	Y	-0-				-0-
09	32100 X	-0-	-0-	-32100	-0-				Y	-0-				-0-
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	11 1		823 3	Y	8		7 1		1
*11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	12 30	1 9	744 3	Y	27		20 1		8
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187														
06	71550 X	48784	-0-	-22766	-0-	475 3	1 4	48273 33	3 9	Y	30	34 1		3
07	73935 X	48981	-0-	-24954	-0-	526 23	1 9	48432 9	3	Y	21	20 1		4
08	67425 X	35236	-0-	-32189	-0-	415 17	1 9	34804 9	3	Y	15	13 1		6
09	57810 X	43018	-0-	-14792	-0-	519 14	1 9	42485 9	3	Y	13	13 1		6
10	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	610 20	1 4	44698 6	3 9	Y	5	10 1		1
11	48780 X	40570	-0-	-8210	-0-	624 2	1 4	39944 4	3	Y	-0-	1 1		-0-
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
06	255720 X	170498	-0-	-85222	-0-	1013 892	1 3	168593 3	2	N	-0-			-0-
07	222921 X	166932	-0-	-55989	-0-	1015 1883	1 3	164034 3	2	N	-0-			-0-
08	198090 X	153012	-0-	-45078	-0-	1106 1798	1 3	150108 3	2	N	-0-			-0-
09	170490 X	61770	-0-	-108720	-0-	501 644	1 3	60625 3	2	N	-0-			-0-
10	176173 X	124552	-0-	-51621	-0-	973 1368	1 3	122211 3	2	N	-0-			-0-
11	170490 X	125461	-0-	-45029	-0-	1090 887	1 3	123484 3	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	97044 X	97044	-0-	-0-	-0-	577	1	95960	2	N	-0-		-0-	
						507	3							
07	90280 X	90280	-0-	-0-	-0-	549	1	88712	2	N	-0-		-0-	
						1019	3							
08	101649 X	81843	-0-	-19806	-0-	592	1	80289	2	N	-0-		-0-	
						962	3							
09	98370 X	77523	-0-	-20847	-0-	628	1	76087	2	N	-0-		-0-	
						808	3							
10	101649 X	73185	-0-	-28464	-0-	572	1	71809	2	N	-0-		-0-	
						804	3							
11	97050 X	68499	-0-	-28551	-0-	595	1	67419	2	N	-0-		-0-	
						485	3							
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
06	244560 X	162912	-0-	-81648	-0-	968	1	161092	2	N	-0-		-0-	
						852	3							
07	231198 X	158962	-0-	-72236	-0-	967	1	156201	2	N	-0-		-0-	
						1794	3							
08	201965 X	146490	-0-	-55475	-0-	1059	1	143710	2	N	-0-		-0-	
						1721	3							
09	162900 X	139005	-0-	-23895	-0-	1126	1	136430	2	N	-0-		-0-	
						1449	3							
10	168330 X	136133	-0-	-32197	-0-	1064	1	133574	2	N	-0-		-0-	
						1495	3							
11	162900 X	127785	-0-	-35115	-0-	1110	1	125771	2	N	-0-		-0-	
						904	3							
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
06	256290 X	170086	-0-	-86204	-0-	1011	1	168185	2	N	-0-		-0-	
						890	3							
07	211389 X	167938	-0-	-43451	-0-	1021	1	165021	2	N	-0-		-0-	
						1896	3							
08	194649 X	154995	-0-	-39654	-0-	1120	1	152054	2	N	-0-		-0-	
						1821	3							
09	170100 X	148949	-0-	-21151	-0-	1207	1	146188	2	N	-0-		-0-	
						1554	3							
10	175770 X	147995	-0-	-27775	-0-	1157	1	145213	2	N	-0-		-0-	
						1625	3							
11	170100 X	138376	-0-	-31724	-0-	1202	1	136195	2	N	-0-		-0-	
						979	3							
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 10112 - 17011														
06	290640 X	234852	-0-	-55788	-0-	1396	1	232227	2	N	-0-		-0-	
						1229	3							
07	300328 X	258100	-0-	-42228	-0-	1570	1	253617	2	N	-0-		-0-	
						2913	3							
08	280519 X	226506	-0-	-54013	-0-	1637	1	222207	2	N	-0-		-0-	
						2662	3							
09	246570 X	120072	-0-	-126498	-0-	973	1	117847	2	N	-0-		-0-	
						1252	3							
10	258106 X	159997	-0-	-98109	-0-	1250	1	156990	2	N	-0-		-0-	
						1757	3							
11	249780 X	140860	-0-	-108920	-0-	1223	1	138641	2	N	-0-		-0-	
						996	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	549930 X	227342	-0-	-322588	-0-	1351 1	224801 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	370109 X	224139	-0-	-145970	-0-	1190 3	220246 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	370109 X	208271	-0-	-161838	-0-	1363 1	204319 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	305130 X	174119	-0-	-131011	-0-	2530 3	170892 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	258912 X	162640	-0-	-96272	-0-	1505 1	159583 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	227340 X	143634	-0-	-83706	-0-	2447 3	141371 2	N	-0-	-0-			-0-	
						1411 1								
						1816 3								
						1271 1								
						1786 3								
						1247 1								
						1016 3								
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
06	388290 X	231300	-0-	-156990	-0-	1375 1	228715 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	401233 X	266216	-0-	-135017	-0-	1210 3	261593 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	377518 X	223802	-0-	-153716	-0-	1619 1	219554 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	273270 X	164398	-0-	-108872	-0-	3004 3	161352 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	266228 X	240873	-0-	-25355	-0-	1618 1	236344 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	257640 X	199369	-0-	-58271	-0-	2630 3	196228 2	N	-0-	-0-			-0-	
						1332 1								
						1714 3								
						1883 1								
						2646 3								
						1731 1								
						1410 3								
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
06	391800 X	239912	-0-	-151888	-0-	1426 1	237231 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	404860 X	276432	-0-	-128428	-0-	1255 3	271632 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	337404 X	244536	-0-	-92868	-0-	1681 1	239895 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	288900 X	203949	-0-	-84951	-0-	3119 3	200169 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	276427 X	245313	-0-	-31114	-0-	1767 1	240702 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	267510 X	219241	-0-	-48269	-0-	2874 3	215786 2	N	-0-	-0-			-0-	
						1653 1								
						2127 3								
						1917 1								
						2694 3								
						1904 1								
						1551 3								
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
06	310440 X	202971	-0-	-107469	-0-	1206 1	200703 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	320788 X	224238	-0-	-96550	-0-	1062 3	220343 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	260338 X	193909	-0-	-66429	-0-	1364 1	190228 2	N	-0-	-0-			-0-	
09	229440 X	161225	-0-	-68215	-0-	2531 3	158237 2	N	-0-	-0-			-0-	
10	224223 X	186366	-0-	-37857	-0-	1402 1	182862 2	N	-0-	-0-			-0-	
11	216990 X	146491	-0-	-70499	-0-	2279 3	144182 2	N	-0-	-0-			-0-	
						1306 1								
						1682 3								
						1457 1								
						2047 3								
						1272 1								
						1037 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
M	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	368730 X	255940	-0-	-112790	-0-	1521 1	253080	2	N	-0-	-0-			
						1339 3								
07	381021 X	240718	-0-	-140303	-0-	1464 1	236538	2	N	-0-	-0-			
						2716 3								
08	374604 X	224138	-0-	-150466	-0-	1620 1	219884	2	N	-0-	-0-			
						2634 3								
09	321420 X	218567	-0-	-102853	-0-	1771 1	214517	2	N	-0-	-0-			
						2279 3								
10	292702 X	196027	-0-	-96675	-0-	1532 1	192342	2	N	-0-	-0-			
						2153 3								
11	255930 X	170794	-0-	-85136	-0-	1483 1	168103	2	N	-0-	-0-			
						1208 3								
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
06	567660 X	245678	-0-	-321982	-0-	1460 1	242933	2	N	-0-	-0-			
						1285 3								
07	394444 X	233355	-0-	-161089	-0-	1419 1	229302	2	N	-0-	-0-			
						2634 3								
08	394444 X	231159	-0-	-163285	-0-	1671 1	226772	2	N	-0-	-0-			
						2716 3								
09	330420 X	197201	-0-	-133219	-0-	1598 1	193547	2	N	-0-	-0-			
						2056 3								
10	279434 X	183855	-0-	-95579	-0-	1437 1	180399	2	N	-0-	-0-			
						2019 3								
11	245670 X	161073	-0-	-84597	-0-	1399 1	158535	2	N	-0-	-0-			
						1139 3								
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
06	343290 X	254871	-0-	-88419	-0-	1515 1	252023	2	N	-0-	-0-			
						1333 3								
07	283435 X	283435	-0-	-0-	-0-	1724 1	278513	2	N	-0-	-0-			
						3198 3								
08	277606 X	277606	-0-	-0-	-0-	2007 1	272337	2	N	-0-	-0-			
						3262 3								
09	254880 X	230602	-0-	-24278	-0-	1869 1	226328	2	N	-0-	-0-			
						2405 3								
10	283433 X	200626	-0-	-82807	-0-	1568 1	196855	2	N	-0-	-0-			
						2203 3								
11	274290 X	172435	-0-	-101855	-0-	1498 1	169717	2	N	-0-	-0-			
						1220 3								
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
06	343290 X	264928	-0-	-78362	-0-	1575 1	261967	2	N	-0-	-0-			
						1386 3								
07	354733 X	307700	-0-	-47033	-0-	1871 1	302357	2	N	-0-	-0-			
						3472 3								
08	288697 X	288697	-0-	-0-	-0-	2087 1	283218	2	N	-0-	-0-			
						3392 3								
09	264930 X	258760	-0-	-6170	-0-	2097 1	253965	2	N	-0-	-0-			
						2698 3								
10	307706 X	221696	-0-	-86010	-0-	1733 1	217528	2	N	-0-	-0-			
						2435 3								
11	297780 X	194452	-0-	-103328	-0-	1689 1	191388	2	N	-0-	-0-			
						1375 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
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	357180 X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-			-0-
						1219	3							
07	369086 X	255769	-0-	-113317	-0-	1555	1	251328	2	N	-0-			-0-
						2886	3							
08	369086 X	248564	-0-	-120522	-0-	1797	1	243846	2	N	-0-			-0-
						2921	3							
09	233010 X	194038	-0-	-38972	-0-	1572	1	190443	2	N	-0-			-0-
						2023	3							
10	255781 X	165174	-0-	-90607	-0-	1291	1	162069	2	N	-0-			-0-
						1814	3							
11	247530 X	134640	-0-	-112890	-0-	1169	1	132519	2	N	-0-			-0-
						952	3							
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
06	321780 X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-			-0-
						1513	3							
07	332506 X	308172	-0-	-24334	-0-	1874	1	302821	2	N	-0-			-0-
						3477	3							
08	332506 X	301074	-0-	-31432	-0-	2176	1	295360	2	N	-0-			-0-
						3538	3							
09	289170 X	284518	-0-	-4652	-0-	2306	1	279245	2	N	-0-			-0-
						2967	3							
10	308171 X	266977	-0-	-41194	-0-	2087	1	261958	2	N	-0-			-0-
						2932	3							
11	298230 X	246878	-0-	-51352	-0-	2144	1	242987	2	N	-0-			-0-
						1747	3							
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
06	377640 X	248477	-0-	-129163	-0-	1477	1	245700	2	N	-0-			-0-
						1300	3							
07	390228 X	277358	-0-	-112870	-0-	1687	1	272541	2	N	-0-			-0-
						3130	3							
08	390228 X	267470	-0-	-122758	-0-	1933	1	262394	2	N	-0-			-0-
						3143	3							
09	248490 X	231339	-0-	-17151	-0-	1875	1	227051	2	N	-0-			-0-
						2413	3							
10	277357 X	195497	-0-	-81860	-0-	1528	1	191821	2	N	-0-			-0-
						2148	3							
11	268410 X	163096	-0-	-105314	-0-	1416	1	160526	2	N	-0-			-0-
						1154	3							
BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
06	299490 X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	N	320	311	1	35
						11	4	352	9					
07	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	N	616	541	1	110
						678	9							
08	122352 X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	N	327	310	1	127
						360	9							
09	201720 X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	N	673	478	1	322
						740	9							
10	208444 X	128442	-0-	-80002	-0-	1717	1	125976	3	N	628	844	1	106
						58	4	691	9					
11	201720 X	109410	-0-	-92310	-0-	1673	1	107144	3	N	533	483	1	156
						7	4	586	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	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	299490 X	219358	-0-	-80132	-0-	2118 12 4	215117 3 2111 9	3	N	1919	1733 1		208	
07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-	2082 12 7 9	191676 3	3	N	1161	1162 1		207	
08	309473 X	124640	-0-	-184833	-0-	1462 12 6 9	122558 3	3	N	564	552 1		219	
09	219360 X	105729	-0-	-113631	-0-	1268 12 6 9	103794 3	3	N	606	535 1		290	
10	226672 X	126964	-0-	-99708	-0-	1699 12 5 4	124602 3 606 9	3	N	551	748 1		93	
11	219360 X	107512	-0-	-111848	-0-	1645 7 4	105356 3 504 9	3	N	458	417 1		134	

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A														
06	SHUT IN	159023	-0-	159023	159023	181 787 66 780 95 1609 41 1659 105 1668 155 1396	1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	156198	-0-	156198	315221	66 780 95 1609 41 1659 105 1668 155 1396	1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	322177	-0-	322177	637398	95 1609 41 1659 105 1668 155 1396	1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	331461	-0-	331461	968859	41 1659 105 1668 155 1396	1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	333824	-0-	333824	1302683	105 1668 155 1396	1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	279466	-0-	279466	1582149	155 1396	1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. N/A														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	196698	-0-	196698	196698	1537 2160 2914 2373	1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	335527	-0-	335527	532225	2914 2373	1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 102 RRCID -> 282669 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9201 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	151748	-0-	151748	151748	1186 1667 1961 1597	1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	225831	-0-	225831	377579	1961 1597	1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	140211	-0-	140211	140211	1096 1540 1617 1317	1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	186249	-0-	186249	326460	1617 1317	1 3 1 3 1 3	2	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
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	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	4304	3			N	-0-			-0-
07	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	4789	3			N	-0-			-0-
08	5363 X	4688	-0-	-675	-0-	4688	3			N	-0-			-0-
09	5100 X	3923	-0-	-1177	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
10	4774 X	2435	-0-	-2339	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
*11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
06	6270 X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0	107
						67	4	311	9					
07	6479 X	1799	-0-	-4680	-0-	72	1	1596	3	Y	87	157	0	37
						35	4	96	9					
08	6479 X	237	-0-	-6242	-0-	7	1	184	3	Y	39	68	0	8
						3	4	43	9					
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
*10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-			-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
06	13350 X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0	27
						234	4	78	9					
07	13206 X	12834	-0-	-372	-0-	541	1	11921	3	Y	102	85	0	44
						260	4	112	9					
08	12059 X	661	-0-	-11398	-0-	22	1	622	3	Y	5	48	0	1
						11	4	6	9					
09	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*10	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-			-0-
*11	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	478	1	15376	3	Y	200	167	0	33
						268	4	220	9					
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
06	7980 X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-			-0-
08	7409 X	2247	-0-	-5162	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
09	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
10	9641 X	7044	-0-	-2597	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
11	9330 X	6993	-0-	-2337	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			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	1470 X	1027	-0-	-443	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
07	1519 X	652	-0-	-867	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08	1519 X	866	-0-	-653	-0-	866	3			N	-0-			-0-
09	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
10	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
*11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
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	4290 X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0	15
						32	4	44	9					
07	4433 X	1530	-0-	-2903	-0-	63	1	1387	3	Y	45	41	0	19
						30	4	50	9					
08	4371 X	150	-0-	-4221	-0-	5	1	137	3	Y	5	23	0	1
						2	4	6	9					
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
06	2490 N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0	15
						140	9							
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	3	Y	151	150	0	16
						166	9							
08	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	136	1	1441	3	Y	159	159	0	16
						175	9							
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	3	Y	76	70	0	22
						84	9							
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	3	Y	180	176	0	26
						198	9							
*11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	3	Y	121	128	0	19
						133	9							
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
06	8310 X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	6014 X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
08	4588 X	2217	-0-	-2371	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826														
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-
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
06	3540 X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0	8
						74	9							
07	3658 X	2413	-0-	-1245	-0-	183	1	2129	3	Y	92	90	0	10
						101	9							
08	3038 X	1673	-0-	-1365	-0-	139	1	1471	3	Y	57	61	0	6
						63	9							
09	2670 X	171	-0-	-2499	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	6	0	-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	249	1	2752	3	Y	77	66	0	11
						85	9							
*11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	224	1	2363	3	Y	63	64	0	10
						69	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334														
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	5910 X	5667	-0-	-243	-0-	296 1	5138 3	Y	94	93 0				35
07	7223 X	5464	-0-	-1759	-0-	130 4	103 9	Y	101	93 0				43
08	7223 X	231	-0-	-6992	-0-	228 1	5015 3	Y	6	48 0				1
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-	110 4	111 9	Y	-0-	1 0				-0-
*10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	8 1	212 3	Y	-0-					-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	4 4	7 9	Y	-0-					-0-
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12126 2		N	-0-					-0-
07	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	16658 2		N	-0-					-0-
08	4464 X	473	-0-	-3991	-0-	473 2		N	-0-					-0-
09	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436 2		N	-0-					-0-
10	16647 X	7152	-0-	-9495	-0-	7152 2		N	-0-					-0-
11	16110 X	4805	-0-	-11305	-0-	4805 2		N	-0-					-0-
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025														
*02	18844 X	13548	-0-	-5296	-0-	960 1	11748 3	Y	458	358 0	53 1			311
03	17608 X	15201	-0-	-2407	-0-	336 4	504 9	Y	584	328 0	61 1			506
04	15330 X	13432	-0-	-1898	-0-	944 1	13268 3	Y	459	681 0	47 1			237
05	15810 X	14319	-0-	-1491	-0-	347 4	642 9	Y	479	510 0	33 1			173
06	14700 X	13133	-0-	-1567	-0-	607 1	12037 3	Y	464	388 0	34 1			215
07	15190 X	13617	-0-	-1573	-0-	283 4	505 9	Y	466	422 0	37 1			222
08	15190 X	10380	-0-	-4810	-0-	673 1	12820 3	Y	366	220 0	33 1			335
09	13860 X	11070	-0-	-2790	-0-	299 4	527 9	Y	324	450 0	30 1			179
*10	14322 X	11125	-0-	-3197	-0-	668 1	11657 3	Y	398	405 0	14 1			158
11	13170 X	9661	-0-	-3509	-0-	298 4	510 9	Y	382	219 0	14 1			307
						704 1	12095 3	Y						
						305 4	513 9							
						635 1	9074 3	Y						
						268 4	403 9							
						618 1	9825 3	Y						
						271 4	356 9							
						633 1	9796 3	Y						
						258 4	438 9							
						564 1	8459 3	Y						
						218 4	420 9							
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
06	6030 X	3877	-0-	-2153	-0-	272 1	3323 3	Y	256	258 0				30
07	4991 X	4042	-0-	-949	-0-	282 9		Y	264	266 0				28
08	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	296 1	3456 3	Y	232	236 0				24
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	290 9	2503 3	Y	154	133 0				45
10	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	236 1	3570 3	Y	306	306 0				45
11	3900 X	3688	-0-	-212	-0-	255 9	3229 3	Y	222	232 0				35
						227 1	3146 3	Y						
						169 9								
						292 1								
						337 9								
						298 1								
						244 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
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	
*02	7140 X	3179	-0-	-3961	-0-	206 1	2519 3	Y	347	266 0	39 1	235			
03	4185 X	3541	-0-	-644	-0-	72 4	382 9								
04	3900 X	2868	-0-	-1032	-0-	217 1	2769 3	Y	439	248 0	46 1	380			
05	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	72 4	483 9								
06	3450 X	2907	-0-	-543	-0-	134 1	2335 3	Y	313	496 0	35 1	162			
07	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	55 4	344 9								
08	3534 X	2429	-0-	-1105	-0-	162 1	2883 3	Y	376	380 0	22 1	136			
09	3420 X	3370	-0-	-50	-0-	67 4	414 9								
*10	3534 X	3190	-0-	-344	-0-	177 1	2309 3	Y	329	286 0	27 1	152			
11	3150 X	2958	-0-	-192	-0-	59 4	362 9								
						190 1	2642 3	Y	326	297 0	26 1	155			
						67 4	359 9								
						142 1	1958 3	Y	246	153 0	23 1	225			
						58 4	271 9								
						176 1	2800 3	Y	288	334 0	20 1	159			
						77 4	317 9								
						184 1	2571 3	Y	334	348 0	13 1	132			
						68 4	367 9								
						170 1	2321 3	Y	320	183 0	11 1	258			
						60 4	55 5								
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
06	3240 X	2868	-0-	-372	-0-	206 1	2513 3	Y	135	137 0		16			
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	149 9									
08	3317 X	2760	-0-	-557	-0-	286 1	3340 3	Y	160	159 0		17			
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	176 9									
10	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	225 1	2380 3	Y	141	144 0		14			
11	3690 X	3247	-0-	-443	-0-	155 9									
						189 1	2963 3	Y	73	66 0		21			
						80 9									
						291 1	3224 3	Y	201	192 0		30			
						221 9									
						274 1	2889 3	Y	76	94 0		12			
						84 9									
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
*02	12908 X	6435	-0-	-6473	-0-	448 1	5481 3	Y	317	266 0	41 1	215			
03	7998 X	7864	-0-	-134	-0-	157 4	349 9								
04	7650 X	7055	-0-	-595	-0-	525 1	6688 3	Y	433	231 0	42 1	375			
05	7843 X	7478	-0-	-365	-0-	175 4	476 9								
06	7620 X	5587	-0-	-2033	-0-	354 1	6169 3	Y	352	510 0	35 1	182			
07	7874 X	7146	-0-	-728	-0-	145 4	387 9								
08	7874 X	4621	-0-	-3253	-0-	367 1	6551 3	Y	370	393 0	25 1	134			
09	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	153 4	407 9								
*10	7471 X	6734	-0-	-737	-0-	368 1	4804 3	Y	265	250 0	26 1	123			
11	6930 X	6572	-0-	-358	-0-	123 4	292 9								
						447 1	6230 3	Y	284	251 0	21 1	135			
						157 4	312 9								
						292 1	4016 3	Y	176	130 0	20 1	161			
						119 4	194 9								
						426 1	6776 3	Y	173	224 0	14 1	96			
						187 4	190 9								
						420 1	5860 3	Y	273	253 0	8 1	108			
						154 4	300 9								
						541 1	5572 3	Y	287	155 0	9 1	231			
						143 4	316 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*02	13636 X	4665	-0-	-8971	-0-	320 1	3917 3	112 4	N	287	241 0	37 1	195		
03	8835 X	6344	-0-	-2491	-0-	419 1	5345 3	140 4	N	400	211 0	38 1	346		
04	8550 X	7361	-0-	-1189	-0-	363 1	6326 3	149 4	N	475	544 0	32 1	245		
05	7068 X	6337	-0-	-731	-0-	308 1	5502 3	128 4	N	363	443 0	34 1	131		
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	400 1	5229 3	134 4	N	365	301 0	26 1	169		
07	7595 X	7268	-0-	-327	-0-	445 1	6197 3	156 4	N	427	364 0	29 1	203		
08	7595 X	5808	-0-	-1787	-0-	358 1	4930 3	146 4	N	340	202 0	30 1	311		
09	7350 X	7340	-0-	-10	-0-	399 1	6351 3	175 4	N	377	452 0	28 1	208		
*10	7254 X	6647	-0-	-607	-0-	405 1	5654 3	149 4	N	399	432 0	17 1	158		
11	7020 X	5344	-0-	-1676	-0-	432 1	4453 3	115 4	N	313	205 0	14 1	252		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697															
06	18060 X	14281	-0-	-3779	-0-	753 1	13073 3	330 4	Y	114	125 0		43		
07	18662 X	853	-0-	-17809	-0-	36 1	790 3	17 4	Y	9	48 0		4		
08	18662 X	105	-0-	-18557	-0-	4 1	99 3	2 4	Y	-0-	4 0		-0-		
09	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-				Y	-0-			-0-		
*10	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14280 X	375	-0-	-13905	-0-	11 1	351 3	6 4	Y	6	5 0		1		
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196															
*02	26628 X	12330	-0-	-14298	-0-	863 1	10563 3	302 4	N	547	429 0	64 1	371		
03	14632 X	13052	-0-	-1580	-0-	876 1	11168 3	292 4	N	651	386 0	72 1	564		
04	14070 X	11641	-0-	-2429	-0-	588 1	10235 3	240 4	N	525	765 0	53 1	271		
05	14539 X	13027	-0-	-1512	-0-	643 1	11469 3	267 4	N	589	610 0	37 1	213		
06	13200 X	12156	-0-	-1044	-0-	802 1	10472 3	268 4	N	558	471 0	42 1	258		
07	13640 X	12261	-0-	-1379	-0-	762 1	10625 3	268 4	N	551	502 0	45 1	262		
08	13051 X	9348	-0-	-3703	-0-	585 1	8054 3	238 4	N	428	259 0	38 1	393		
09	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	718 1	11431 3	316 4	N	469	568 0	34 1	260		
*10	13020 X	11973	-0-	-1047	-0-	744 1	10374 3	273 4	N	529	558 0	21 1	210		
11	12150 X	11247	-0-	-903	-0-	683 1	9488 3	244 4	N	540	297 0	18 1	435		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				Y	-0-			170
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	-0-			170
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			170
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			170
*10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-			170
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			170
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824													
06	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	164	1	2001 3	Y	122	121 0		14
						134	9						
07	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	164	1	1917 3	Y	102	105 0		11
						112	9						
08	2077 N	1471	-0-	-606	-0-	119	1	1265 3	Y	79	82 0		8
						87	9						
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2225 3	Y	67	55 0		20
						74	9						
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	177	1	1956 3	Y	106	110 0		16
						117	9						
*11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	196	1	2068 3	Y	85	88 0		13
						94	9						
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 13131 - 17372													
06	7710 X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2		N	-0-			58
07	5425 X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2		N	-0-			58
08	4433 X	1843	-0-	-2590	-0-	1843	2		N	-0-			58
09	2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2		N	-0-			58
10	3038 X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2		N	-0-			58
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			58
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210													
06	12840 X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562 3	Y	245	279 1		106
						270	9						
07	13764 X	13528	-0-	-236	-0-	607	1	12538 3	Y	348	282 1		172
						383	9						
08	13888 X	9741	-0-	-4147	-0-	514	1	8972 3	Y	232	262 1		142
						255	9						
09	13440 X	10523	-0-	-2917	-0-	477	1	9827 3	Y	199	70 1		271
						219	9						
10	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	586	1	13525 3	Y	315	465 1		121
						347	9						
*11	13080 X	12679	-0-	-401	-0-	514	1	11811 3	Y	322	305 1		138
						354	9						
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338													
06	16560 X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078 3	Y	312	280 1		135
						343	9						
07	17112 X	15275	-0-	-1837	-0-	691	1	14273 3	Y	283	278 1		140
						311	9						
08	15624 X	9383	-0-	-6241	-0-	498	1	8684 3	Y	183	211 1		112
						201	9						
09	15120 X	1366	-0-	-13754	-0-	62	1	1272 3	Y	29	55 1		86
						32	9						
*10	15593 X	8921	-0-	-6672	-0-	359	1	8275 3	Y	261	247 1		100
						287	9						
*11	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	753	1	17309 3	Y	421	341 1		180
						463	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174															
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	3000 N	23428	-0-	20428	68575	2588 496	1 4	19384 960	3 9	Y	873	896 0	103 1	405	
07	90779 X	22204	-0-	-68575	-0-	2337 463	1 4	18335 1069	3 9	Y	972	844 0	70 1	463	
08	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	1549 364	1 4	12313 878	3 9	Y	798	462 0	68 1	731	
09	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	1328 323	1 4	11688 713	3 9	Y	648	956 0	65 1	358	
*10	28024 X	16512	-0-	-11512	-0-	1690 354	1 4	13453 1015	3 9	Y	923	886 0	29 1	366	
11	23430 X	14179	-0-	-9251	-0-	1205 295	1 4	11472 288	3 5	Y	835	497 0	31 1	673	
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628															
*02	13972 X	8948	-0-	-5024	-0-	941 195	1 4	6818 994	3 9	Y	904	736 0	112 1	613	
*03	14229 X	12385	-0-	-1844	-0-	1293 249	1 4	9524 1319	3 9	Y	1199	654 0	119 1	1039	
04	13380 X	7149	-0-	-6231	-0-	593 127	1 4	5397 1032	3 9	Y	938	1396 0	97 1	484	
05	13826 X	6077	-0-	-7749	-0-	493 106	1 4	4551 927	3 9	Y	843	955 0	67 1	305	
06	12960 X	5205	-0-	-7755	-0-	506 97	1 4	3791 811	3 9	Y	737	641 0	59 1	342	
07	12400 X	9700	-0-	-2700	-0-	910 193	1 4	7660 66	3 5	Y	792	698 0	59 1	377	
08	12400 X	7623	-0-	-4777	-0-	758 178	1 4	6020 667	3 9	Y	606	373 0	55 1	555	
09	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	804 195	1 4	7073 537	3 9	Y	488	724 0	49 1	270	
*10	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1064 223	1 4	8472 901	3 9	Y	819	742 0	22 1	325	
11	9390 X	8747	-0-	-643	-0-	721 177	1 4	6863 172	3 5	Y	740	441 0	28 1	596	
BELLWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572															
*02	14168 X	12508	-0-	-1660	-0-	882 309	1 4	10802 515	3 9	Y	468	362 0	53 1	317	
03	16182 X	13831	-0-	-2351	-0-	856 314	1 4	12035 626	3 9	Y	569	332 0	62 1	492	
04	14280 X	12685	-0-	-1595	-0-	570 266	1 4	11307 542	3 9	Y	493	685 0	46 1	254	
05	14756 X	13005	-0-	-1751	-0-	609 270	1 4	11595 531	3 9	Y	483	527 0	35 1	175	
06	13410 X	10807	-0-	-2603	-0-	546 244	1 4	9526 491	3 9	Y	446	380 0	34 1	207	
07	13857 X	11557	-0-	-2300	-0-	593 257	1 4	10199 508	3 9	Y	462	413 0	36 1	220	
08	13826 X	10328	-0-	-3498	-0-	629 266	1 4	8980 453	3 9	Y	412	222 0	32 1	378	
09	12690 X	11049	-0-	-1641	-0-	615 270	1 4	9786 378	3 9	Y	344	498 0	34 1	190	
*10	13020 X	12965	-0-	-55	-0-	738 301	1 4	11413 513	3 9	Y	466	456 0	15 1	185	
*11	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	685 265	1 4	10277 521	3 9	Y	474	261 0	16 1	382	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BELLWIS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980															
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
*02	16828 X	12112	-0-	-4716	-0-	854 1	10453 3	299 4	506 9	Y	460	357 0	53 1		312
03	15469 X	13217	-0-	-2252	-0-	817 1	11491 3	300 4	609 9	Y	554	325 0	61 1		480
04	13740 X	11508	-0-	-2232	-0-	516 1	10236 3	240 4	516 9	Y	469	662 0	45 1		242
05	14074 X	12266	-0-	-1808	-0-	572 1	10888 3	254 4	552 9	Y	502	529 0	33 1		182
06	12990 X	11002	-0-	-1988	-0-	556 1	9701 3	248 4	497 9	Y	452	389 0	35 1		210
07	13423 X	11534	-0-	-1889	-0-	592 1	10184 3	257 4	501 9	Y	455	412 0	36 1		217
08	13206 X	9707	-0-	-3499	-0-	591 1	8436 3	250 4	430 9	Y	391	218 0	32 1		358
09	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	663 1	10545 3	291 4	471 9	Y	428	518 0	31 1		237
*10	12276 X	10692	-0-	-1584	-0-	604 1	9351 3	246 4	491 9	Y	446	487 0	19 1		177
11	11160 X	9921	-0-	-1239	-0-	575 1	8630 3	222 4	494 9	Y	449	249 0	15 1		362
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602															
06	18090 X	17881	-0-	-209	-0-	933 1	16206 3	409 4	333 9	Y	303	295 0			115
07	18693 X	18630	-0-	-63	-0-	779 1	17145 3	375 4	331 9	Y	301	287 0			129
08	18600 X	227	-0-	-18373	-0-	8 1	215 3	4 4		Y	-0-	129 0			-0-
09	17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-				-0-
*10	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-				-0-
11	18030 X	10634	-0-	-7396	-0-	308 1	9916 3	173 4	237 9	Y	215	179 0			36
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544															
06	7470 X	7329	-0-	-141	-0-	378 1	6567 3	166 4	218 9	Y	198	195 0			75
07	7719 X	5897	-0-	-1822	-0-	245 1	5392 3	118 4	142 9	Y	129	149 0			55
08	7719 X	526	-0-	-7193	-0-	17 1	484 3	8 4	17 9	Y	15	67 0			3
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
*10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-				-0-
11	7320 X	2747	-0-	-4573	-0-	78 1	2512 3	44 4	113 9	Y	103	86 0			17
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842															
06	1950 X	555	-0-	-1395	-0-	26 1	449 3	11 4	69 9	Y	63	119 0			24
07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	195 1	4293 3	94 4	509 9	Y	463	289 0			198
08	2015 X	284	-0-	-1731	-0-	9 1	243 3	4 4	28 9	Y	25	218 0			5
09	1950 X	14	-0-	-1936	-0-	14 3				Y	-0-	5 0			-0-
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	50 1	1600 3	28 4	1098 9	Y	998	832 0			166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	344	-0-	-226	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0	-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	8	4	348	3	Y	3	2	0	1
08	558 N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	34	28	0	6
						8	4	37	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
06	3840 X	1744	-0-	-2096	-0-	72	1	1259	3	Y	346	354	0	131
07	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	32	4	381	9					
08	3751 X	1066	-0-	-2685	-0-	447	1	9841	3	Y	1784	1153	0	762
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	215	4	1962	9					
*10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	29	1	822	3	Y	183	907	0	38
11	5610 X	1621	-0-	-3989	-0-	14	4	201	9					
						39	1	1242	3	Y	289	241	0	48
						22	4	318	9					
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
*02	28000 X	24	-0-	-27976	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	211	0	-0-
03	24986 X	22081	-0-	-2905	-0-	1	4							
04	25963 X	25963	-0-	-0-	-0-	1360	1	19114	3	Y	1007	135	0	872
05	22041 X	21750	-0-	-291	-0-	499	4	1108	9					
06	21360 X	18151	-0-	-3209	-0-	1166	1	23121	3	Y	1030	1289	0	532
07	26815 X	18143	-0-	-8672	-0-	543	4	1133	9					
08	26815 X	13827	-0-	-12988	-0-	1020	1	19411	3	Y	787	961	0	285
09	25950 X	16797	-0-	-9153	-0-	453	4	866	9					
*10	21762 X	16090	-0-	-5672	-0-	928	1	16205	3	Y	549	524	0	255
11	18150 X	14912	-0-	-3238	-0-	414	4	604	9					
						932	1	16027	3	Y	708	582	0	337
						405	4	779	9					
						841	1	12013	3	Y	562	335	0	514
						355	4	618	9					
						932	1	14835	3	Y	564	721	0	312
						410	4	620	9					
						909	1	14070	3	Y	673	693	0	267
						371	4	740	9					
						862	1	12944	3	Y	703	381	0	566
						333	4	773	9					

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
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. GAS	INJECT. (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
*02	18760 X	12078	-0-	-6682	-0-		850	1	10402	3	Y	480	381	0	57	1	326
							298	4		528	9						
*03	16523 X	13358	-0-	-3165	-0-		825	1	11600	3	Y	573	339	0	64	1	496
							303	4		630	9						
04	14250 X	11879	-0-	-2371	-0-		535	1	10605	3	Y	445	665	0	46	1	230
							249	4		490	9						
05	14725 X	12463	-0-	-2262	-0-		583	1	11098	3	Y	475	501	0	32	1	172
							259	4		523	9						
06	12930 X	11458	-0-	-1472	-0-		578	1	10091	3	Y	483	398	0	33	1	224
							258	4		531	9						
07	13361 X	11904	-0-	-1457	-0-		610	1	10494	3	Y	486	440	0	39	1	231
							265	4		535	9						
08	13361 X	9238	-0-	-4123	-0-		561	1	8013	3	Y	388	230	0	34	1	355
							237	4		427	9						
09	12060 X	10950	-0-	-1110	-0-		608	1	9667	3	Y	371	489	0	32	1	205
							267	4		408	9						
*10	12462 X	11890	-0-	-572	-0-		673	1	10416	3	Y	479	477	0	17	1	190
							274	4		527	9						
11	11520 X	11092	-0-	-428	-0-		642	1	9640	3	Y	511	273	0	16	1	412
							248	4		562	9						

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013										TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452							
06	4080 X	3487	-0-	-593	-0-		239	1	2920	3	Y	298	303	0			35
							328	9									
07	4216 X	3457	-0-	-759	-0-		249	1	2901	3	Y	279	284	0			30
							307	9									
08	3844 X	2567	-0-	-1277	-0-		198	1	2099	3	Y	245	250	0			25
							270	9									
09	3720 X	3526	-0-	-194	-0-		201	1	3159	3	Y	151	132	0			44
							166	9									
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		286	1	3163	3	Y	308	307	0			45
							339	9									
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		304	1	3210	3	Y	214	225	0			34
							235	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013										TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772							
06	5280 X	4558	-0-	-722	-0-		328	1	3999	3	Y	210	213	0			25
							231	9									
07	4712 X	4114	-0-	-598	-0-		309	1	3604	3	Y	183	188	0			20
							201	9									
08	4743 X	1698	-0-	-3045	-0-		136	1	1440	3	Y	111	120	0			11
							122	9									
09	4590 X	4289	-0-	-301	-0-		249	1	3912	3	Y	116	93	0			34
							128	9									
10	4743 X	4284	-0-	-459	-0-		334	1	3694	3	Y	233	233	0			34
							256	9									
*11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		466	1	4913	3	Y	191	195	0			30
							210	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440															
M O	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	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	200 123 9	2435 3	Y			112	117 0			13
07	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	218 130 9	2542 3	Y			118	118 0			13
08	3131 X	2055	-0-	-1076	-0-	168 105 9	1782 3	Y			95	98 0			10
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	177 87 9	2781 3	Y			79	66 0			23
10	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	205 140 9	2271 3	Y			127	131 0			19
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	208 106 9	2196 3	Y			96	100 0			15
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015															
06	2970 X	2819	-0-	-151	-0-	197 212 9	2410 3	Y			193	197 0			23
07	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	216 212 9	2514 3	Y			193	195 0			21
08	3069 X	2233	-0-	-836	-0-	176 189 9	1868 3	Y			172	175 0			18
09	2970 X	2941	-0-	-29	-0-	169 117 9	2655 3	Y			106	93 0			31
10	2976 X	2931	-0-	-45	-0-	223 237 9	2471 3	Y			215	214 0			32
11	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	222 161 9	2338 3	Y			146	155 0			23
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675															
06	5010 X	4715	-0-	-295	-0-	233 102 4	4044 3	Y			305	302 0			115
07	5177 X	2661	-0-	-2516	-0-	110 53 4	2433 3	Y			59	149 0			25
08	5177 X	297	-0-	-4880	-0-	10 5 4	281 3	Y			1	26 0			-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-				-0-
*10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-				-0-
11	4710 X	2981	-0-	-1729	-0-	86 48 4	2772 3	Y			68	57 0			11
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11410 - 16042															
06	6450 X	6252	-0-	-198	-0-	300 131 4	5205 3	Y			560	577 0			212
07	6665 X	5667	-0-	-998	-0-	219 106 4	4832 3	Y			464	478 0			198
08	6510 X	260	-0-	-6250	-0-	8 4 4	218 3	Y			27	219 0			6
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	6 0			-0-
*10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-				-0-
11	6240 X	56	-0-	-6184	-0-	2 1 4	53 3	Y			-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
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	8430 X	8317	-0-	-113	-0-	428	1	7439	3	Y	238	243	0	90
07	8711 X	7328	-0-	-1383	-0-	188	4	262	9					
08	8711 X	325	-0-	-8386	-0-	302	1	6655	3	Y	205	207	0	88
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-	145	4	226	9					
*10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	11	1	298	3	Y	10	96	0	2
11	8310 X	18	-0-	-8292	-0-	5	4	11	9	Y	-0-	2	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
						1	1	17	3	Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
06	4800 X	3320	-0-	-1480	-0-	244	1	2976	3	Y	91	100	0	11
07	4960 X	3716	-0-	-1244	-0-	100	9							
08	4526 X	2627	-0-	-1899	-0-	283	1	3301	3	Y	120	118	0	13
09	4380 X	1270	-0-	-3110	-0-	132	9							
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	217	1	2297	3	Y	103	105	0	11
*11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	113	9							
						73	1	1153	3	Y	40	39	0	12
						44	9							
						411	1	4542	3	Y	139	130	0	21
						153	9							
						347	1	3654	3	Y	127	128	0	20
						140	9							
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
*02	10724 X	7566	-0-	-3158	-0-	527	1	6457	3	Y	361	273	0	245
03	9765 X	8211	-0-	-1554	-0-	185	4	397	9					
04	8850 X	7249	-0-	-1601	-0-	500	1	7034	3	Y	448	257	0	388
05	9021 X	7619	-0-	-1402	-0-	184	4	493	9					
06	8100 X	6897	-0-	-1203	-0-	324	1	6431	3	Y	312	503	0	161
07	8370 X	7241	-0-	-1129	-0-	151	4	343	9					
08	8215 X	5568	-0-	-2647	-0-	351	1	6674	3	Y	398	393	0	144
09	7380 X	7130	-0-	-250	-0-	156	4	438	9					
*10	7626 X	6744	-0-	-882	-0-	343	1	5993	3	Y	371	315	0	172
11	7020 X	5894	-0-	-1126	-0-	153	4	408	9					
						366	1	6300	3	Y	378	340	0	180
						159	4	416	9					
						334	1	4766	3	Y	297	178	0	273
						141	4	327	9					
						392	1	6241	3	Y	295	371	0	163
						172	4	325	9					
						377	1	5841	3	Y	338	354	0	134
						154	4	372	9					
						337	1	5061	3	Y	333	187	0	268
						130	4	366	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
06	7560 X	7327	-0-	-233	-0-	358	1	6207	3	Y	550	565	0	208
07	7812 X	6827	-0-	-985	-0-	157	4	605	9					
08	7781 X	302	-0-	-7479	-0-	269	1	5927	3	Y	456	469	0	195
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	129	4	502	9					
*10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	9	1	263	3	Y	23	213	0	5
*11	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	5	4	25	9	Y	-0-	5	0	-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
						288	1	9258	3	Y	734	612	0	122
						161	4	807	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866															
M O	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	12510 X	11750	-0-	-760	-0-	792	1	9670	3	Y	1171	1192	0		137
						1288	9								
07	12958 X	12061	-0-	-897	-0-	859	1	10019	3	Y	1075	1097	0		115
						1183	9								
08	12710 X	7977	-0-	-4733	-0-	610	1	6464	3	Y	821	852	0		84
						903	9								
09	11910 X	10473	-0-	-1437	-0-	594	1	9322	3	Y	506	442	0		148
						557	9								
10	12307 X	11525	-0-	-782	-0-	828	1	9167	3	Y	1391	1334	0		205
						1530	9								
*11	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	897	1	9452	3	Y	1336	1331	0		210
						1470	9								
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640															
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	213	1	2934	3	Y	338	306	1		114
						372	9								
07	2294 X	1603	-0-	-691	-0-	89	1	1283	3	Y	210	228	1		96
						231	9								
08	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	71	1	1139	3	Y	236	229	1		103
						260	9								
09	2220 X	2050	-0-	-170	-0-	98	1	1713	3	Y	217	193	1		127
						239	9								
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2071	3	Y	227	255	1		99
						250	9								
*11	2220 X	1066	-0-	-1154	-0-	58	1	778	3	Y	209	208	1		100
						230	9								
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539															
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	163	163	0		19
						179	9								
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	311	1	3633	3	Y	156	158	0		17
						172	9								
08	3782 X	2621	-0-	-1161	-0-	216	1	2283	3	Y	111	117	0		11
						122	9								
09	4110 X	3275	-0-	-835	-0-	191	1	3005	3	Y	72	62	0		21
						79	9								
10	4247 X	3034	-0-	-1213	-0-	241	1	2672	3	Y	110	115	0		16
						121	9								
11	4110 X	2790	-0-	-1320	-0-	234	1	2464	3	Y	84	87	0		13
						92	9								
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921															
06	4470 X	3176	-0-	-1294	-0-	192	1	2648	3	Y	305	310	1		103
						336	9								
07	4619 X	3527	-0-	-1092	-0-	204	1	2956	3	Y	334	284	1		153
						367	9								
08	4619 X	2760	-0-	-1859	-0-	144	1	2300	3	Y	287	314	1		126
						316	9								
09	3930 X	3248	-0-	-682	-0-	155	1	2701	3	Y	356	274	1		208
						392	9								
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	230	1	4306	3	Y	390	429	1		169
						429	9								
*11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	3	Y	361	357	1		173
						397	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077														
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	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	308 1	5348 3	Y	721	688 0				273
						135 4	793 9							
07	8556 X	6365	-0-	-2191	-0-	236 1	5202 3	Y	739	696 0				316
						114 4	813 9							
08	8556 X	853	-0-	-7703	-0-	21 1	593 3	Y	208	481 0				43
						10 4	229 9							
09	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-			Y	-0-	43 0				-0-
*10	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	-0-					-0-
*11	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	204 1	6563 3	Y	1174	979 0				195
						114 4	1291 9							
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
06	4560 X	3104	-0-	-1456	-0-	231 1	2819 3	Y	49	57 0				6
						54 9								
07	4712 X	3895	-0-	-817	-0-	300 1	3495 3	Y	91	87 0				10
						100 9								
08	4402 X	3311	-0-	-1091	-0-	278 1	2939 3	Y	85	86 0				9
						94 9								
09	4260 X	3962	-0-	-298	-0-	234 1	3675 3	Y	48	43 0				14
						53 9								
10	3906 X	3802	-0-	-104	-0-	307 1	3393 3	Y	93	93 0				14
						102 9								
11	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	312 1	3292 3	Y	63	67 0				10
						69 9								
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
06	2220 X	2036	-0-	-184	-0-	104 1	1434 3	Y	453	413 1				152
						498 9								
07	2077 X	1726	-0-	-351	-0-	93 1	1349 3	Y	258	292 1				118
						284 9								
08	2108 X	1363	-0-	-745	-0-	65 1	1037 3	Y	237	251 1				104
						261 9								
09	2040 X	1548	-0-	-492	-0-	65 1	1135 3	Y	316	235 1				185
						348 9								
10	2108 X	1956	-0-	-152	-0-	87 1	1626 3	Y	221	310 1				96
						243 9								
11	2040 X	1020	-0-	-1020	-0-	60 1	808 3	Y	138	168 1				66
						152 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504														
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	213 1	3692 3	Y	302	301 0				114
						93 4	332 9							
07	4464 X	3725	-0-	-739	-0-	149 1	3271 3	Y	213	236 0				91
						71 4	234 9							
08	4433 X	137	-0-	-4296	-0-	4 1	121 3	Y	9	98 0				2
						2 4	10 9							
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	-0-	2 0				-0-
*10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-					-0-
11	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	122 1	3910 3	Y	188	157 0				31
						68 4	207 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	1845	-0-	-585	-0-	101	1	1391	3	Y	321	330	1			108
						353	9									
07	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	122	1	1771	3	Y	295	268	1			135
						325	9									
08	2511 X	1827	-0-	-684	-0-	90	1	1447	3	Y	264	283	1			116
						290	9									
09	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	Y	352	262	1			206
						387	9									
10	2325 X	1476	-0-	-849	-0-	56	1	1050	3	Y	336	396	1			146
						370	9									
*11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2498	3	Y	410	359	1			197
						451	9									
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327																
06	8790 X	7705	-0-	-1085	-0-	569	1	6947	3	Y	172	180	0			20
						189	9									
07	9083 X	7917	-0-	-1166	-0-	610	1	7121	3	Y	169	171	0			18
						186	9									
08	8587 X	5757	-0-	-2830	-0-	483	1	5120	3	Y	140	144	0			14
						154	9									
09	8310 X	7186	-0-	-1124	-0-	425	1	6667	3	Y	85	74	0			25
						94	9									
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	701	1	7757	3	Y	209	203	0			31
						230	9									
11	7710 X	7631	-0-	-79	-0-	648	1	6834	3	Y	135	145	0			21
						149	9									
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802																
06	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	220	1	2690	3	Y	281	283	0			33
						309	9									
07	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	235	1	2736	3	Y	312	312	0			33
						343	9									
08	3472 X	2532	-0-	-940	-0-	192	1	2035	3	Y	277	282	0			28
						305	9									
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	187	1	2933	3	Y	140	127	0			41
						154	9									
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	Y	332	324	0			49
						365	9									
11	3210 X	3127	-0-	-83	-0-	249	1	2623	3	Y	232	245	0			36
						255	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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
*02	18900 X	5358	-0-	-13542	-0-		371 1	4540 3	130 4	317 9	Y	288	166 0	19 1	195		
03	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-		2189 1	30780 3	804 4	2318 9	Y	2107	439 0	38 1	1825		
04	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-		793 1	15723 3	369 4	1044 9	Y	949	2114 0	170 1	490		
05	14570 X	13526	-0-	-1044	-0-		626 1	11917 3	278 4	705 9	Y	641	831 0	68 1	232		
06	17580 X	10412	-0-	-7168	-0-		524 1	9139 3	234 4	515 9	Y	468	438 0	45 1	217		
07	18166 X	9168	-0-	-8998	-0-		470 1	8075 3	204 4	419 9	Y	381	379 0	38 1	181		
08	18166 X	6853	-0-	-11313	-0-		417 1	5960 3	176 4	300 9	Y	273	178 0	27 1	249		
09	17580 X	6341	-0-	-11239	-0-		350 1	5565 3	154 4	272 9	Y	247	338 0	21 1	137		
*10	13516 X	5650	-0-	-7866	-0-		320 1	4947 3	130 4	253 9	Y	230	265 0	11 1	91		
11	10410 X	4847	-0-	-5563	-0-		277 1	4165 3	107 4	298 9	Y	271	136 0	8 1	218		
CRISP RANCH					WELL #: D 2H	RRCID -> 270533	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 9472	PERF. 9819	- 16294							
06	6780 X	6550	-0-	-230	-0-		422 1	5149 3	979 9		N	890	896 0			104	
07	7006 X	6548	-0-	-458	-0-		446 1	5207 3	895 9		N	814	831 0			87	
08	6696 X	4922	-0-	-1774	-0-		358 1	3796 3	768 9		N	698	714 0			71	
09	6540 X	6481	-0-	-59	-0-		358 1	5615 3	508 9		N	462	398 0			135	
10	6758 X	6371	-0-	-387	-0-		449 1	4964 3	958 9		N	871	878 0			128	
11	6540 X	5631	-0-	-909	-0-		433 1	4561 3	637 9		N	579	616 0			91	
COOKE RANCH F UNIT					WELL #: F 1H	RRCID -> 270666	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10873	- 16153							
*02	0 W	4450	-0-	4450	372197		325 1	3982 3	114 4	29 9	Y	26	96 0	22 1	17		
03	0 W	20187	-0-	20187	392384		1294 1	18190 3	475 4	228 9	Y	207	42 0	3 1	179		
04	0 W	14786	-0-	14786	407170		672 1	13330 3	313 4	471 9	Y	428	369 0	17 1	221		
05	422591 X	15421	-0-	-407170	-0-		728 1	13854 3	323 4	516 9	Y	469	490 0	30 1	170		
06	18000 X	13546	-0-	-4454	-0-		694 1	12115 3	310 4	427 9	Y	388	345 0	33 1	180		
07	18600 X	13647	-0-	-4953	-0-		713 1	12264 3	310 4	360 9	Y	327	320 0	31 1	156		
08	18600 X	11154	-0-	-7446	-0-		694 1	9914 3	293 4	253 9	Y	230	152 0	23 1	211		
09	14910 X	5141	-0-	-9769	-0-		288 1	4580 3	127 4	146 9	Y	133	252 0	18 1	74		
*10	15407 X	9035	-0-	-6372	-0-		520 1	8041 3	212 4	262 9	Y	238	212 0	6 1	94		
11	13560 X	8311	-0-	-5249	-0-		492 1	7377 3	190 4	252 9	Y	229	131 0	8 1	184		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
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	25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	1303 1	22620 3	571 4	Y	1169	1160 0			442
07	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	848 1	18682 3	408 4	Y	897	956 0			383
08	15283 X	9961	-0-	-5322	-0-	316 1	8892 3	155 4	Y	544	814 0			113
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-				Y	-0-	113 0			-0-
*10	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	553 1	18587 3	265 4	Y	1629	1150 0			479
*11	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	453 1	14575 3	254 4	Y	741	1097 0			123

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
06	17400 X	14295	-0-	-3105	-0-	648 1	13398 3	249 9	Y	226	214 1			98
07	17980 X	14368	-0-	-3612	-0-	652 1	13476 3	240 9	Y	218	208 1			108
08	16275 X	6083	-0-	-10192	-0-	324 1	5653 3	106 9	Y	96	145 1			59
09	15450 X	5897	-0-	-9553	-0-	268 1	5508 3	121 9	Y	110	29 1			140
10	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	718 1	16562 3	431 9	Y	392	382 1			150
*11	14310 X	13462	-0-	-848	-0-	547 1	12564 3	351 9	Y	319	332 1			137

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
06	3840 X	2667	-0-	-1173	-0-	183 1	2235 3	249 9	Y	226	234 0			27
07	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	204 1	2378 3	283 9	Y	257	256 0			28
08	3565 X	2284	-0-	-1281	-0-	173 1	1830 3	281 9	Y	255	257 0			26
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	220 1	3452 3	195 9	Y	177	151 0			52
10	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	191 1	2116 3	244 9	Y	222	241 0			33
11	2760 X	2254	-0-	-506	-0-	182 1	1919 3	153 9	Y	139	150 0			22

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
06	5070 X	3993	-0-	-1077	-0-	285 1	3484 3	224 9	Y	204	214 0			24
07	5239 X	4686	-0-	-553	-0-	348 1	4056 3	282 9	Y	256	253 0			27
08	4960 X	3287	-0-	-1673	-0-	263 1	2783 3	241 9	Y	219	224 0			22
09	4650 X	4399	-0-	-251	-0-	254 1	3982 3	163 9	Y	148	127 0			43
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	369 1	4083 3	347 9	Y	315	312 0			46
11	4530 X	4293	-0-	-237	-0-	352 1	3710 3	231 9	Y	210	223 0			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
M O	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	15390 X	12215	-0-	-3175	-0-	555 197 9	11463 3	Y			179	170 1			77
07	15903 X	12060	-0-	-3843	-0-	548 185 9	11327 3	Y			168	162 1			83
08	14353 X	8674	-0-	-5679	-0-	463 127 9	8084 3	Y			115	128 1			70
09	12960 X	6227	-0-	-6733	-0-	284 91 9	5852 3	Y			83	34 1			119
*10	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	537 197 9	12393 3	Y			179	229 1			69
*11	12210 X	12086	-0-	-124	-0-	497 175 9	11414 3	Y			159	160 1			68
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
06	6780 X	6292	-0-	-488	-0-	463 176 9	5653 3	Y			160	163 0			19
07	7006 X	6413	-0-	-593	-0-	493 167 9	5753 3	Y			152	155 0			16
08	6727 X	4795	-0-	-1932	-0-	401 150 9	4244 3	Y			136	138 0			14
09	6510 X	5923	-0-	-587	-0-	350 77 9	5496 3	Y			70	63 0			21
10	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	547 183 9	6054 3	Y			166	162 0			25
11	6300 X	5977	-0-	-323	-0-	507 125 9	5345 3	Y			114	121 0			18
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
06	8670 X	8535	-0-	-135	-0-	580 871 9	7084 3	Y			792	803 0			93
07	8959 X	8290	-0-	-669	-0-	592 792 9	6906 3	Y			720	736 0			77
08	8463 X	5750	-0-	-2713	-0-	442 628 9	4680 3	Y			571	590 0			58
09	8550 X	7158	-0-	-1392	-0-	405 399 9	6354 3	Y			363	315 0			106
10	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	800 909 9	8854 3	Y			826	810 0			122
11	8550 X	7240	-0-	-1310	-0-	579 559 9	6102 3	Y			508	550 0			80
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518															
06	16500 X	15749	-0-	-751	-0-	816 358 4	14173 3	Y			365	388 0			138
07	17050 X	14471	-0-	-2579	-0-	603 290 4	13290 3	Y			262	288 0			112
08	17019 X	614	-0-	-16405	-0-	20 10 4	569 3	Y			14	123 0			3
09	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-			Y			-0-	3 0			-0-
*10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-			Y			-0-				-0-
11	15750 X	12646	-0-	-3104	-0-	363 204 4	11692 3	Y			352	293 0			59

01/13/2018
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1235

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																			
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886																			
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	5490 X	4979	-0-	-511	-0-		325 1	3963 3	Y			628	631 0				74		
07	5673 X	4856	-0-	-817	-0-		691 9	3887 3	Y			578	590 0				62		
08	5518 X	3519	-0-	-1999	-0-		333 1	2732 3	Y			481	494 0				49		
09	5310 X	4666	-0-	-644	-0-		636 9	4016 3	Y			358	302 0				105		
10	5146 X	4916	-0-	-230	-0-		258 1	3840 3	Y			663	670 0				98		
11	4980 X	4279	-0-	-701	-0-		529 9	3466 3	Y			440	469 0				69		
							256 1												
							394 9												
							347 1												
							729 9												
							329 1												
							484 9												

MORENO-FARRELL A UNIT															WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560				
06	6330 X	5879	-0-	-451	-0-		401 1	4889 3	N			535	541 0				63		
07	6510 X	5859	-0-	-651	-0-		589 9	4894 3	N			495	505 0				53		
08	6169 X	4392	-0-	-1777	-0-		420 1	3571 3	N			440	448 0				45		
09	5880 X	5293	-0-	-587	-0-		545 9	4718 3	N			249	221 0				73		
10	6076 X	5928	-0-	-148	-0-		337 1	4794 3	N			637	616 0				94		
11	5880 X	5276	-0-	-604	-0-		484 9	4396 3	N			421	449 0				66		
							301 1												
							274 9												
							433 1												
							701 9												
							417 1												
							463 9												

COOKE RANCH															WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722				
*02	7616 X	5002	-0-	-2614	-0-		352 1	4309 3	N			198	154 0		23 1		134		
03	7037 X	5598	-0-	-1439	-0-		123 4	4861 3	N			240	140 0		26 1		208		
04	5670 X	5038	-0-	-632	-0-		346 1	4490 3	N			197	284 0		19 1		102		
05	5859 X	5348	-0-	-511	-0-		127 4	4766 3	N			201	216 0		14 1		73		
06	5430 X	4840	-0-	-590	-0-		226 1	4275 3	N			192	162 0		14 1		89		
07	5611 X	4936	-0-	-675	-0-		105 4	4361 3	N			192	174 0		16 1		91		
08	5611 X	3860	-0-	-1751	-0-		250 1	3361 3	N			150	90 0		13 1		138		
09	5190 X	4781	-0-	-409	-0-		111 4	4219 3	N			164	199 0		12 1		91		
*10	5363 X	4965	-0-	-398	-0-		117 4	4358 3	N			191	199 0		7 1		76		
11	4830 X	4454	-0-	-376	-0-		282 1	3887 3	N			189	106 0		7 1		152		
							115 4	210 9											
							259 1	208 9											
							100 4												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145															
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
*02	9408 X	6077	-0-	-3331	-0-		421 1	5148 3			N	328	267 0	41 1	222
							147 4	361 9							
03	8122 X	7104	-0-	-1018	-0-		430 1	6052 3			N	422	235 0	43 1	366
							158 4	464 9							
04	6690 X	6097	-0-	-593	-0-		270 1	5359 3			N	311	482 0	34 1	161
							126 4	342 9							
05	6913 X	6424	-0-	-489	-0-		295 1	5615 3			N	348	361 0	22 1	126
							131 4	383 9							
06	6870 X	5814	-0-	-1056	-0-		288 1	5034 3			N	330	278 0	25 1	153
							129 4	363 9							
07	7099 X	6250	-0-	-849	-0-		316 1	5425 3			N	338	304 0	26 1	161
							137 4	372 9							
08	7099 X	4729	-0-	-2370	-0-		288 1	4115 3			N	185	153 0	24 1	169
							122 4	204 9							
09	6210 X	5703	-0-	-507	-0-		316 1	5033 3			N	195	241 0	15 1	108
							139 4	215 9							
*10	6417 X	5929	-0-	-488	-0-		336 1	5204 3			N	229	237 0	9 1	91
							137 4	252 9							
11	6060 X	5174	-0-	-886	-0-		301 1	4511 3			N	224	127 0	8 1	180
							116 4	246 9							

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
*02	9828 X	7011	-0-	-2817	-0-		495 1	6061 3			N	256	199 0	29 1	174
							173 4	282 9							
*03	9331 X	6933	-0-	-2398	-0-		430 1	6050 3			N	268	176 0	34 1	232
							158 4	295 9							
04	7470 X	6583	-0-	-887	-0-		297 1	5896 3			N	229	321 0	22 1	118
							138 4	252 9							
05	7750 X	7325	-0-	-425	-0-		343 1	6536 3			N	267	272 0	16 1	97
							152 4	294 9							
06	7500 X	6761	-0-	-739	-0-		343 1	5988 3			N	252	213 0	19 1	117
							153 4	277 9							
07	7750 X	6366	-0-	-1384	-0-		329 1	5659 3			N	214	209 0	20 1	102
							143 4	235 9							
08	7316 X	4807	-0-	-2509	-0-		294 1	4199 3			N	173	102 0	15 1	158
							124 4	190 9							
09	7080 X	5004	-0-	-2076	-0-		279 1	4438 3			N	149	211 0	13 1	83
							123 4	164 9							
*10	7316 X	6293	-0-	-1023	-0-		357 1	5529 3			N	237	219 0	7 1	94
							146 4	261 9							
11	6750 X	6124	-0-	-626	-0-		356 1	5349 3			N	255	136 0	8 1	205
							138 4	281 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653																
M O	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
*02	19544 X	11522	-0-	-8022	-0-	813 1	9950 3	285 4	474 9	Y	431	360 0	56 1			292
03	17112 X	14712	-0-	-2400	-0-	910 1	12787 3	334 4	681 9	Y	619	318 0	57 1			536
04	15420 X	13214	-0-	-2206	-0-	593 1	11767 3	276 4	578 9	Y	525	740 0	50 1			271
05	15779 X	14257	-0-	-1522	-0-	667 1	12698 3	296 4	596 9	Y	542	580 0	37 1			196
06	14250 X	12989	-0-	-1261	-0-	657 1	11471 3	293 4	568 9	Y	516	435 0	38 1			239
07	14725 X	13535	-0-	-1190	-0-	696 1	11967 3	302 4	570 9	Y	518	469 0	42 1			246
08	14725 X	11707	-0-	-3018	-0-	714 1	10199 3	302 4	492 9	Y	447	248 0	36 1			409
09	13800 X	13554	-0-	-246	-0-	751 1	11944 3	330 4	529 9	Y	481	588 0	36 1			266
*10	14260 X	12593	-0-	-1667	-0-	712 1	11023 3	290 4	568 9	Y	516	556 0	21 1			205
11	13110 X	11802	-0-	-1308	-0-	685 1	10277 3	265 4	575 9	Y	523	289 0	18 1			421

CRISP H UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 271919	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 9595	PERF.10108	- 15091						
06	8970 X	7981	-0-	-989	-0-	537 1	6560 3	884 9		Y	804	817 0				94
07	9269 X	7973	-0-	-1296	-0-	565 1	6587 3	821 9		Y	746	760 0				80
08	8835 X	5949	-0-	-2886	-0-	451 1	4779 3	719 9		Y	654	667 0				67
09	8070 X	7756	-0-	-314	-0-	442 1	6939 3	375 9		Y	341	308 0				100
10	8339 X	6713	-0-	-1626	-0-	498 1	5509 3	706 9		Y	642	647 0				95
11	7980 X	7543	-0-	-437	-0-	596 1	6287 3	660 9		Y	600	601 0				94

BRIGGS RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 271956	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9617	- 15478						
06	2250 N	2083	-0-	-167	-0-	116 1	1417 3	550 9		Y	500	508 0				59
07	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	126 1	1473 3	531 9		Y	483	490 0				52
08	2108 N	1612	-0-	-496	-0-	99 1	1051 3	462 9		Y	420	429 0				43
09	2070 N	1669	-0-	-401	-0-	76 1	1190 3	403 9		Y	366	302 0				107
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	130 1	1436 3	685 9		Y	623	638 0				92
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	118 1	1246 3	406 9		Y	369	403 0				58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	268 1	4660 3	118 4	442 9	N	402	469 0			152
07	5487 X	4984	-0-	-503	-0-	196 1	4316 3	94 4	378 9	N	344	349 0			147
08	6076 X	353	-0-	-5723	-0-	11 1	316 3	6 4	20 9	N	18	161 0			4
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	4 0			-0-
*10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-				-0-
*11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	201 1	6475 3	113 4	448 9	N	407	339 0			68
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163															
06	4080 X	3740	-0-	-340	-0-	258 1	3146 3	336 9		Y	305	309 0			36
07	4216 X	3706	-0-	-510	-0-	269 1	3139 3	298 9		Y	271	278 0			29
08	3906 X	2693	-0-	-1213	-0-	210 1	2228 3	210 1		Y	232	237 0			24
09	3780 X	3011	-0-	-769	-0-	255 9	2747 3	175 1		Y	81	81 0			24
10	3906 X	2792	-0-	-1114	-0-	89 9	2376 3	215 1		Y	183	180 0			27
11	3750 X	2397	-0-	-1353	-0-	201 9	2067 3	196 1		Y	122	130 0			19
						134 9									
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202															
06	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	322 1	3932 3	558 9		Y	507	515 0			59
07	5394 X	4931	-0-	-463	-0-	348 1	4060 3	523 9		Y	475	483 0			51
08	5239 X	3395	-0-	-1844	-0-	266 1	2821 3	308 9		Y	280	302 0			29
09	5040 X	4935	-0-	-105	-0-	282 1	4427 3	226 9		Y	205	174 0			60
10	5022 X	3791	-0-	-1231	-0-	281 1	3106 3	404 9		Y	367	373 0			54
*11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	388 1	4092 3	427 9		Y	388	381 0			61
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															
06	2940 X	2574	-0-	-366	-0-	186 1	2275 3	113 9		Y	103	106 0			12
07	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	211 1	2461 3	131 9		Y	119	118 0			13
08	3224 X	2259	-0-	-965	-0-	184 1	1951 3	124 9		Y	113	114 0			12
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	194 1	3053 3	88 9		Y	80	68 0			24
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	261 1	2892 3	166 9		Y	151	153 0			22
11	2700 X	2559	-0-	-141	-0-	216 1	2274 3	69 9		Y	63	75 0			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
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	7290 X	6559	-0-	-731	-0-	467 1	392 9	5700	3	Y	356	362 0		42
07	7533 X	6666	-0-	-867	-0-	497 1	376 9	5793	3	Y	342	347 0		37
08	7130 X	5007	-0-	-2123	-0-	403 1	337 9	4267	3	Y	306	312 0		31
09	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	408 1	196 9	6412	3	Y	178	157 0		52
10	6851 X	6674	-0-	-177	-0-	521 1	391 9	5762	3	Y	355	355 0		52
11	6570 X	5966	-0-	-604	-0-	495 1	252 9	5219	3	Y	229	245 0		36
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
06	4680 X	3664	-0-	-1016	-0-	267 1	143 9	3254	3	Y	130	138 0		15
07	4836 X	3985	-0-	-851	-0-	301 1	176 9	3508	3	Y	160	158 0		17
08	4588 X	2994	-0-	-1594	-0-	244 1	168 9	2582	3	Y	153	154 0		16
09	4440 X	3999	-0-	-441	-0-	234 1	92 9	3673	3	Y	84	75 0		25
10	4309 X	4230	-0-	-79	-0-	329 1	262 9	3639	3	Y	238	228 0		35
*11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	371 1	185 9	3909	3	Y	168	177 0		26
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370														
06	14700 X	13059	-0-	-1641	-0-	685 1	300 4	11900	3	Y	158	168 0		60
07	15190 X	13624	-0-	-1566	-0-	572 1	275 4	12600	3	Y	161	152 0		69
08	14384 X	808	-0-	-13576	-0-	27 1	13 4	759	3	Y	8	75 0		2
09	13920 X	1	-0-	-13919	-0-	1 3				Y	-0-	2 0		-0-
*10	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-			-0-
*11	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	558 1	313 4	17941	3	Y	1236	1030 0		206
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 11667 - 16531														
06	16800 X	16362	-0-	-438	-0-	858 1	376 4	14888	3	N	218	222 0		82
07	17360 X	14811	-0-	-2549	-0-	621 1	299 4	13672	3	N	199	196 0		85
08	17081 X	877	-0-	-16204	-0-	29 1	14 4	823	3	N	10	93 0		2
09	16350 X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-	2 0		-0-
*10	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-			-0-
*11	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	519 1	291 4	16697	3	N	1828	1524 0		304

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214														
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	22200 X	10436	-0-	-11764	-0-	509 1	8831 3		N	794	992 0		300	
						223 4	873 9							
07	22940 X	13812	-0-	-9128	-0-	545 1	12006 3		N	908	820 0		388	
						262 4	999 9							
08	19034 X	1525	-0-	-17509	-0-	48 1	1336 3		N	107	473 0		22	
						23 4	118 9							
09	14700 X	454	-0-	-14246	-0-	14 1	434 3		N	-0-	22 0		-0-	
						6 4								
*10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-				N	-0-			-0-	
*11	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	429 1	13812 3		N	1077	898 0		179	
						241 4	1185 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119														
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-				N	-0-			-0-	
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	24 1	529 3		N	38	22 0		16	
						12 4	42 9							
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	16 0		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-	
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897														
06	16800 X	10044	-0-	-6756	-0-	486 1	8446 3		Y	817	1032 0		309	
						213 4	899 9							
07	17360 X	14131	-0-	-3229	-0-	556 1	12247 3		Y	964	861 0		412	
						268 4	1060 9							
08	16182 X	1202	-0-	-14980	-0-	36 1	1026 3		Y	111	500 0		23	
						18 4	122 9							
09	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-				Y	-0-	23 0		-0-	
*10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	769 1	24743 3		Y	1888	1574 0		314	
						431 4	2077 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050														
06	28410 X	19743	-0-	-8667	-0-	949 1	16478 3		Y	1727	1940 0		654	
						416 4	1900 9							
07	29357 X	17254	-0-	-12103	-0-	666 1	14656 3		Y	1465	1493 0		626	
						320 4	1612 9							
08	21576 X	2259	-0-	-19317	-0-	68 1	1924 3		Y	212	794 0		44	
						34 4	233 9							
09	20010 X	-0-	-0-	-20010	-0-				Y	-0-	44 0		-0-	
*10	20398 X	115	-0-	-20283	-0-	3 1	106 3		Y	4	3 0		1	
						2 4	4 9							
11	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
06	29970 X	20766	-0-	-9204	-0-	989 1	17177 3		Y	1969	2036 0		745	
						434 4	2166 9							
07	30969 X	19001	-0-	-11968	-0-	727 1	16001 3		Y	1748	1746 0		747	
						350 4	1923 9							
08	25854 X	11216	-0-	-14638	-0-	341 1	9573 3		Y	1032	1565 0		214	
						167 4	1135 9							
09	22050 X	7175	-0-	-14875	-0-	193 1	6122 3		Y	701	625 0		290	
						89 4	771 9							
*10	27778 X	27778	-0-	-0-	-0-	696 1	23369 3		Y	3073	2459 0		904	
						333 4	3380 9							
11	20760 X	15087	-0-	-5673	-0-	393 1	12659 3		Y	1649	2279 0		274	
						221 4	1814 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
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	31680 X	20522	-0-	-11158	-0-	933 1	16198 3	Y	2711	3199 0				1026
						409 4	2982 9							
07	32736 X	17998	-0-	-14738	-0-	654 1	14413 3	Y	2378	2388 0				1016
						315 4	2616 9							
08	32736 X	2401	-0-	-30335	-0-	67 1	1897 3	Y	367	1307 0				76
						33 4	404 9							
09	26070 X	-0-	-0-	-26070	-0-			Y	-0-	76 0				-0-
*10	24459 X	168	-0-	-24291	-0-	4 1	140 3	Y	20	14 0				6
						2 4	22 9							
11	20520 X	3482	-0-	-17038	-0-	88 1	2817 3	Y	480	406 0				80
						49 4	528 9							
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
*02	30856 X	24960	-0-	-5896	-0-	1781 1	21804 3	N	683	496 0	70 1			463
						624 4	751 9							
*03	26319 X	21061	-0-	-5258	-0-	1312 1	18447 3	N	745	473 0	90 1			645
						482 4	820 9							
04	21720 X	19044	-0-	-2676	-0-	868 1	17208 3	N	513	833 0	60 1			265
						404 4	564 9							
05	27621 X	19404	-0-	-8217	-0-	921 1	17538 3	N	487	539 0	36 1			177
						409 4	536 9							
06	26730 X	16575	-0-	-10155	-0-	853 1	14898 3	N	403	359 0	34 1			187
						381 4	443 9							
07	27621 X	16958	-0-	-10663	-0-	892 1	15334 3	N	314	319 0	33 1			149
						387 4	345 9							
08	21049 X	11627	-0-	-9422	-0-	715 1	10218 3	N	356	157 0	22 1			326
						302 4	392 9							
09	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	1152 1	18328 3	N	467	506 0	29 1			258
						506 4	514 9							
*10	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1183 1	18302 3	N	566	579 0	21 1			224
						482 4	623 9							
*11	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	1158 1	17374 3	N	373	278 0	19 1			300
						447 4	410 9							
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063														
*02	0 Z	16652	-0-	16652	976062	1166 1	14278 3	N	726	608 0	95 1			492
						409 4	799 9							
*03	0 Z	20339	-0-	20339	996401	1253 1	17618 3	N	916	519 0	96 1			793
						460 4	1008 9							
04	0 Z	17692	-0-	17692	1014093	794 1	15744 3	N	713	1064 0	74 1			368
						370 4	784 9							
05	0 Z	19562	-0-	19562	1033655	914 1	17392 3	N	773	810 0	51 1			280
						406 4	850 9							
06	0 Z	17752	-0-	17752	1051407	898 1	15672 3	N	710	606 0	55 1			329
						401 4	781 9							
07	0 Z	19900	-0-	19900	1071307	1025 1	17628 3	N	729	654 0	57 1			347
						445 4	802 9							
08	0 Z	17769	-0-	17769	1089076	1091 1	15583 3	N	576	344 0	51 1			528
						461 4	634 9							
09	0 Z	20060	-0-	20060	1109136	1115 1	17743 3	N	647	770 0	47 1			358
						490 4	712 9							
*10	0 Z	18290	-0-	18290	1127426	1046 1	16183 3	N	577	677 0	29 1			229
						426 4	635 9							
11	0 Z	16680	-0-	16680	1144106	984 1	14767 3	N	499	306 0	20 1			402
						380 4	549 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679										COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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
*02	0 W	37032	-0-	-	37032	620392	2568	1 31437	3	1934	N	1934	1560	0	237	1	1311
							900	4 2127	9								
*03	0 W	40749	-0-	-	40749	661141	2483	1 34903	3	2228	N	2228	1354	0	255	1	1930
							912	4 2451	9								
*04	695245 X	34104	-0-	-	-661141	-0-	1516	1 30070	3	1647	N	1647	2547	0	180	1	850
							706	4 1812	9								
05	45663 X	27208	-0-	-	-18455	-0-	1254	1 23863	3	1395	N	1395	1623	0	117	1	505
							556	4 1535	9								
06	39690 X	28394	-0-	-	-11296	-0-	1416	1 24726	3	1473	N	1473	1197	0	98	1	683
							632	4 1620	9								
07	41013 X	29610	-0-	-	-11403	-0-	1504	1 25851	3	1456	N	1456	1328	0	118	1	693
							653	4 1602	9								
08	40734 X	24029	-0-	-	-16705	-0-	1451	1 20729	3	1124	N	1124	685	0	102	1	1030
							613	4 1236	9								
09	34110 X	23020	-0-	-	-11090	-0-	1265	1 20132	3	970	N	970	1372	0	92	1	536
							556	4 1067	9								
*10	31401 X	31401	-0-	-	-0-	-0-	1770	1 27388	3	1384	N	1384	1328	0	43	1	549
							721	4 1522	9								
*11	30469 X	30469	-0-	-	-0-	-0-	1768	1 26537	3	1346	N	1346	764	0	47	1	1084
							683	4 1481	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: B 4H	RRCID -> 277087	COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
06	10380 X	5060	-0-	-	-5320	-0-	225	1 3899	3	762	N	762	852	0			288
							98	4 838	9								
07	10726 X	5295	-0-	-	-5431	-0-	197	1 4336	3	606	N	606	635	0			259
							95	4 667	9								
08	10726 X	493	-0-	-	-10233	-0-	15	1 408	3	57	N	57	304	0			12
							7	4 63	9								
09	9360 X	-0-	-0-	-	-9360	-0-				-0-	N	-0-	12	0			-0-
*10	7471 X	6763	-0-	-	-708	-0-	167	1 5604	3	829	N	829	585	0			244
							80	4 912	9								
*11	9384 X	9384	-0-	-	-0-	-0-	233	1 7486	3	1395	N	1395	1407	0			232
							130	4 1535	9								
COOKE RANCH					WELL #: A 1H	RRCID -> 277598	COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830							
*02	0 W	17627	-0-	-	17627	928886	1230	1 15057	3	826	N	826	710	0	112	1	560
							431	4 909	9								
03	0 W	19865	-0-	-	19865	948751	1218	1 17119	3	983	N	983	583	0	109	1	851
							447	4 1081	9								
04	0 W	16715	-0-	-	16715	965466	749	1 14848	3	699	N	699	1110	0	79	1	361
							349	4 769	9								
05	0 W	16166	-0-	-	16166	981632	750	1 14273	3	736	N	736	781	0	50	1	266
							333	4 810	9								
06	0 W	14850	-0-	-	14850	996482	746	1 13016	3	686	N	686	582	0	52	1	318
							333	4 755	9								
07	0 W	17104	-0-	-	17104	1013586	876	1 15067	3	710	N	710	635	0	55	1	338
							380	4 781	9								
08	0 W	16360	-0-	-	16360	1029946	1001	1 14291	3	586	N	586	337	0	50	1	537
							423	4 645	9								
09	0 W	19153	-0-	-	19153	1049099	1071	1 17038	3	521	N	521	722	0	48	1	288
							471	4 573	9								
*10	0 W	14941	-0-	-	14941	1064040	854	1 13212	3	479	N	479	554	0	23	1	190
							348	4 527	9								
11	0 W	8437	-0-	-	8437	1072477	496	1 7438	3	284	N	284	229	0	16	1	229
							191	4 312	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5220 X	4728	-0-	-492	-0-		211 1	3666 3	93 4	758 9	Y	689	761 0			261
07	9021 X	5029	-0-	-3992	-0-		190 1	4181 3	91 4	567 9	Y	515	556 0			220
08	9021 X	307	-0-	-8714	-0-		9 1	260 3	5 4	33 9	Y	30	244 0			6
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-						Y	-0-	6 0			-0-
*10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-						Y	-0-				-0-
11	4860 X	3059	-0-	-1801	-0-		75 1	2427 3	42 4	515 9	Y	468	390 0			78
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003																
06	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-		776 1	13472 3	340 4	2038 9	Y	1853	1402 0			701
07	12028 X	8575	-0-	-3453	-0-		323 1	7118 3	156 4	978 9	Y	889	1210 0			380
08	8587 X	1002	-0-	-7585	-0-		30 1	832 3	15 4	125 9	Y	114	470 0			24
09	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-						Y	-0-	24 0			-0-
*10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-						Y	-0-				-0-
11	16620 X	11567	-0-	-5053	-0-		282 1	9081 3	158 4	2046 9	Y	1860	1551 0			309
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064																
06	8250 X	3958	-0-	-4292	-0-		179 1	3105 3	78 4	596 9	Y	542	439 0			205
07	9796 X	7772	-0-	-2024	-0-		296 1	6516 3	142 4	818 9	Y	744	631 0			318
08	9796 X	500	-0-	-9296	-0-		15 1	422 3	7 4	56 9	Y	51	358 0			11
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-						Y	-0-	11 0			-0-
*10	7781 X	2374	-0-	-5407	-0-		60 1	2031 3	29 4	254 9	Y	231	163 0			68
*11	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-		310 1	9986 3	174 4	1887 9	Y	1715	1498 0			285
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010																
06	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-		621 1	10780 3	272 4	1759 9	Y	1599	1282 0			605
07	8246 X	7192	-0-	-1054	-0-		271 1	5960 3	130 4	831 9	Y	755	1038 0			322
08	5425 X	722	-0-	-4703	-0-		21 1	604 3	11 4	86 9	Y	78	384 0			16
09	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-						Y	-0-	16 0			-0-
*10	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-						Y	-0-				-0-
11	13440 X	50	-0-	-13390	-0-		1 1	41 3	1 4	7 9	Y	6	5 0			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
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	13470 X	8479	-0-	-4991	-0-	376 1	6522 3	N	1287	1134	0			487
						165 4	1416 9							
07	13919 X	9636	-0-	-4283	-0-	352 1	7742 3	N	1248	1202	0			533
						169 4	1373 9							
08	13919 X	917	-0-	-13002	-0-	27 1	758 3	N	108	619	0			22
						13 4	119 9							
09	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-			N	-0-	22	0			-0-
*10	9641 X	8135	-0-	-1506	-0-	200 1	6724 3	N	1014	716	0			298
						96 4	1115 9							
11	9330 X	2605	-0-	-6725	-0-	64 1	2064 3	N	401	632	0			67
						36 4	441 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
06	3510 X	2254	-0-	-1256	-0-	90 1	1558 3	N	515	634	0			195
						39 4	567 9							
07	8990 X	2791	-0-	-6199	-0-	99 1	2185 3	N	417	434	0			178
						48 4	459 9							
08	8990 X	1284	-0-	-7706	-0-	36 1	1008 3	N	202	338	0			42
						18 4	222 9							
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-	42	0			-0-
*10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-					-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
06	12870 X	3102	-0-	-9768	-0-	132 1	2300 3	N	556	890	0			210
						58 4	612 9							
07	13299 X	7557	-0-	-5742	-0-	253 1	5577 3	N	1459	1046	0			623
						122 4	1605 9							
08	13299 X	833	-0-	-12466	-0-	22 1	612 3	N	171	759	0			35
						11 4	188 9							
09	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-	35	0			-0-
*10	7564 X	2861	-0-	-4703	-0-	63 1	2106 3	N	602	425	0			177
						30 4	662 9							
11	7320 X	5	-0-	-7315	-0-	3 3	2 9	N	2	179	0			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
06	100740 X	43098	-0-	-57642	-0-	2189 1	38002 3	N	1771	3298	0			670
						959 4	1948 9							
07	123294 X	123294	-0-	-0-	-0-	5006 1	110248 3	N	5119	3602	0			2187
						2409 4	5631 9							
08	104098 X	88173	-0-	-15925	-0-	2817 1	79185 3	N	4355	5639	0			903
						1380 4	4791 9							
09	100740 X	92093	-0-	-8647	-0-	2634 1	83454 3	N	4352	3455	0			1800
						1218 4	4787 9							
*10	116345 X	116345	-0-	-0-	-0-	3184 1	106997 3	N	4217	4776	0			1241
						1525 4	4639 9							
*11	102184 X	102184	-0-	-0-	-0-	2914 1	93767 3	N	3518	4174	0			585
						1633 4	3870 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
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	BALANCE
06	82931 X	82931	-0-	-0-	-0-	3807	1	66096	3	N	10327	11143	0	3907
						1668	4	11360	9					
07	76632 X	76632	-0-	-0-	-0-	2830	1	62317	3	N	9203	9178	0	3932
						1362	4	10123	9					
08	70773 X	50395	-0-	-20378	-0-	1442	1	40553	3	N	6994	9475	0	1451
						707	4	7693	9					
09	68490 X	60644	-0-	-7846	-0-	1575	1	49892	3	N	7681	5955	0	3177
						728	4	8449	9					
*10	70773 X	57740	-0-	-13033	-0-	1434	1	48181	3	N	6762	7949	0	1990
						687	4	7438	9					
11	68490 X	51537	-0-	-16953	-0-	1340	1	43125	3	N	5746	6780	0	956
						751	4	6321	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
06	66780 X	-0-	-0-	-66780	-0-					N	-0-			-0-
07	69006 X	5990	-0-	-63016	-0-	235	1	5168	3	N	431	247	0	184
						113	4	474	9					
08	69006 X	369	-0-	-68637	-0-	11	1	321	3	N	28	206	0	6
						6	4	31	9					
09	120778 X	120778	-0-	-0-	-0-	3307	1	104775	3	N	10151	5958	0	4199
						1530	4	11166	9					
*10	137546 X	137546	-0-	-0-	-0-	3601	1	121005	3	N	10196	11395	0	3000
						1724	4	11216	9					
*11	102623 X	102623	-0-	-0-	-0-	2816	1	90621	3	N	6915	8765	0	1150
						1579	4	7607	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
06	112770 X	-0-	-0-	-112770	-0-					N	-0-			-0-
07	116529 X	9763	-0-	-106766	-0-	379	1	8354	3	N	770	441	0	329
						183	4	847	9					
08	126750 X	126750	-0-	-0-	-0-	3827	1	107595	3	N	12229	10021	0	2537
						1876	4	13452	9					
09	118508 X	118508	-0-	-0-	-0-	3225	1	102180	3	N	10555	8726	0	4366
						1492	4	11611	9					
*10	149985 X	149985	-0-	-0-	-0-	3826	1	128536	3	N	14355	14497	0	4224
						1832	4	15791	9					
11	112770 X	112714	-0-	-56	-0-	3065	1	98624	3	N	8461	11278	0	1407
						1718	4	9307	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
06	121860 X	10763	-0-	-111097	-0-	567	1	9836	3	N	102	1810	0	39
						248	4	112	9					
07	131906 X	131906	-0-	-0-	-0-	5469	1	120435	3	N	3064	1794	0	1309
						2632	4	3370	9					
08	125922 X	86214	-0-	-39708	-0-	2792	1	78492	3	N	3238	3875	0	672
						1368	4	3562	9					
09	121860 X	101318	-0-	-20542	-0-	2954	1	93602	3	N	3086	2482	0	1276
						1367	4	3395	9					
*10	125922 X	109891	-0-	-16031	-0-	3034	1	101953	3	N	3137	3490	0	923
						1453	4	3451	9					
11	121860 X	96694	-0-	-25166	-0-	2779	1	89432	3	N	2659	3140	0	442
						1558	4	2925	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
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	14730 X	13597	-0-	-1133	-0-	807	1	12790	3	N	-0-		-0-	
07	15190 X	12206	-0-	-2984	-0-	735	1	11471	3	N	-0-		-0-	
08	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	964	1	13987	3	N	-0-		-0-	
09	13980 X	7810	-0-	-6170	-0-	543	1	7267	3	N	-0-		-0-	
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	628	1	13511	3	N	-0-		-0-	
11	14460 X	12734	-0-	-1726	-0-	876	1	11858	3	N	-0-		-0-	
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
06	11940 X	11402	-0-	-538	-0-	977	1	10425	3	Y	-0-		6	
07	12214 X	11706	-0-	-508	-0-	1058	1	10642	3	Y	5		11	
						6	9							
08	12090 X	11586	-0-	-504	-0-	1142	1	10444	3	Y	-0-		11	
09	11700 X	10920	-0-	-780	-0-	1129	1	9791	3	Y	-0-		11	
10	12090 X	11300	-0-	-790	-0-	1109	1	10191	3	Y	-0-		11	
11	11400 X	10070	-0-	-1330	-0-	1027	1	9043	3	Y	-0-		11	
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
06	6990 X	6291	-0-	-699	-0-	539	1	5752	3	Y	-0-		5	
07	6944 X	6477	-0-	-467	-0-	585	1	5888	3	Y	4		9	
						4	9							
08	6727 X	6280	-0-	-447	-0-	619	1	5661	3	Y	-0-		9	
09	6420 X	6016	-0-	-404	-0-	622	1	5394	3	Y	-0-		9	
10	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	617	1	5666	3	Y	-0-		9	
11	6300 X	5978	-0-	-322	-0-	610	1	5368	3	Y	-0-		9	
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
06	6780 X	6122	-0-	-658	-0-	524	1	5598	3	Y	-0-		10	
07	8587 X	6807	-0-	-1780	-0-	615	1	6184	3	Y	7		17	
						8	9							
08	8587 X	6520	-0-	-2067	-0-	643	1	5877	3	Y	-0-		17	
09	8310 X	6089	-0-	-2221	-0-	630	1	5459	3	Y	-0-		17	
10	7409 X	6061	-0-	-1348	-0-	595	1	5466	3	Y	-0-		17	
11	6600 X	5627	-0-	-973	-0-	574	1	5053	3	Y	-0-		17	
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
06	7860 X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-		144	
07	7161 X	6652	-0-	-509	-0-	591	1	5945	3	Y	105		249	
						116	9							
08	7161 X	4838	-0-	-2323	-0-	477	1	4361	3	Y	-0-		249	
09	7230 X	3548	-0-	-3682	-0-	367	1	3181	3	Y	-0-		249	
10	7471 X	6038	-0-	-1433	-0-	593	1	5445	3	Y	-0-		249	
11	7230 X	6210	-0-	-1020	-0-	633	1	5577	3	Y	-0-		249	
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														
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	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					
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		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	14B	DENY	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	14B	DENY	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	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 RANCH				WELL #:		10	RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 959		PERF. 880 -		886					
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-
HILBIG				41379 001		ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280																
HILBIG UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 141013		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2366 -		2530					
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 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 -	2558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 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-				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-
HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 -	2579	
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 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-				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 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-				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 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-				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 #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 -	2446	
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 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT STORAGE RECORD															CNTY: BASTROP				
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																			
//CONT.// 511280																			
WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	713	1			200		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1113	703	1			610		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	717	1			442		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	711	1			326		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					370		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	342	1			116		
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 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 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1														CNTY: BASTROP		
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																
//CONT.// 511280																
WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707																
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	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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 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				//CONT.//	41379 001	ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				//CONT.//	511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 - 2568						
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	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.					704799														
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.					743278														
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-	
HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)					42120 600	ASSOCIATED		49B				CNTY: ZAVALA							
KWH OIL COMPANY					479130														
PAYSINGER				WELL #:	2505	RRCID ->	086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3713 - 3716						
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) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HOLMAN, A. D.				42298 500 252131 WELL #: 1026	NON-ASSOCIATED RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 4974 - 5028	CNTY: EDWARDS					
M O	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	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4	1	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	169	3	N	1			1
						1	9							
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-			1
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	161	3	N	1			2
						1	9							
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-			2
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-			2

EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475 PERF. N/A						
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1			1
						1	9							
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	1			1
						1	9							
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			1

HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500 PERF. N/A						
06	450 N	247	-0-	-203	-0-	21	1	225	3	Y	1			2
						1	9							
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	29	1	345	3	Y	1			3
						1	9							
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	28	1	359	3	Y	1			4
						1	9							
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	4	1	-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	20	1	276	3	Y	1			1
						1	9							
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	17	1	232	3	Y	1			2
						1	9							

MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350 PERF. N/A						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-			-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	7	1	8	6
						8	9							
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	16			22
						18	9							

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	3000 N	921	-0-	-2079	587	121 1	796 3	Y	4	1 8		4				
07	1603 N	1016	-0-	-587	-0-	138 1	876 3	Y	2	4 1		2				
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	138 1	856 3	Y	3			5				
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	133 1	793 3	Y	1	4 1		2				
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	130 1	763 3	Y	-0-			2				
11	960 N	876	-0-	-84	-0-	128 1	747 3	Y	1			3				
						1 9										

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	450 N	386	-0-	-64	-0-	51 1	333 3	Y	2			3				
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	58 1	366 3	Y	1	3 1		1				
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	59 1	365 3	Y	-0-			1				
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	59 1	353 3	Y	-0-	1 1		-0-				
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	57 1	331 3	Y	-0-			-0-				
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	56 1	328 3	Y	2			2				
						2 9										

EPPS, H. C.				WELL #:		2038	RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A			
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	9 1	92 3	Y	-0-			1				
07	310 N	115	-0-	-195	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			1				
08	310 N	80	-0-	-230	-0-	6 1	73 3	Y	1			2				
						1 9										
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-	2 1		-0-				
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	4 1	58 3	Y	-0-			-0-				
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	1			1				
						1 9										

MORRISS 84				WELL #:		3	RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378		PERF. N/A			
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-				
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		Y	-0-			-0-				
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-				
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-				
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			-0-				
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	10 1	124 3	Y	-0-			-0-				

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A										
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	106 N	106	-0-		-0-		-0-		9 1	96 3		Y	1					2
07	116 N	116	-0-		-0-		-0-		1 9	106 3		Y	1					3
08	93 N	81	-0-		-12		-0-		6 1	75 3		Y	-0-					3
09	120 N	76	-0-		-44		-0-		5 1	71 3		Y	-0-	3 1				-0-
10	124 N	86	-0-		-38		-0-		6 1	79 3		Y	1				1	
*11	108 N	108	-0-		-0-		-0-		1 9	100 3		Y	1					2
									7 1									
									1 9									

MORRISS 84					WELL #:	4		RRCID -> 085892	COMPL. DATE 12/06/1979				TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6246		-		6249
06	180 N	166	-0-		-14		-0-		11 1	155 3		Y	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-		-35		-0-		11 1	139 3		Y	1					1
									1 9									
08	186 N	96	-0-		-90		-0-		7 1	89 3		Y	-0-					1
09	180 N	98	-0-		-82		-0-		7 1	91 3		Y	-0-	1 1				-0-
10	155 N	108	-0-		-47		-0-		8 1	100 3		Y	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-		-0-		-0-		8 1	92 3		Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85-					WELL #:	3		RRCID -> 088831	COMPL. DATE 06/30/1980				TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6234		-		6337
06	150 N	135	-0-		-15		-0-		18 1	117 3		Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-		-0-		-0-		22 1	138 3		Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-		-0-		-0-		23 1	140 3		Y	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-		-6		-0-		21 1	123 3		Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-		-3		-0-		22 1	130 3		Y	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-		-6		-0-		21 1	123 3		Y	-0-					-0-

MORRISS 84					WELL #:	5		RRCID -> 162037	COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6260		-		6270
06	14B2 EXT	2	-0-		2		10		2 3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-		2		12		2 3			Y	-0-					-0-
08	12 X	-0-	-0-		-12		-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-		-2		-0-					Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-		-2		-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85"					WELL #:	4		RRCID -> 163608	COMPL. DATE 01/20/1998				TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6212		-		6224
06	138 N	138	-0-		-0-		-0-		18 1	120 3		Y	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-		-9		-0-		20 1	126 3		Y	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-		-30		-0-		17 1	108 3		Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-		-19		-0-		19 1	112 3		Y	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-		-18		-0-		20 1	117 3		Y	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-		-0-		-0-		19 1	112 3		Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CAUTHORN "86"												//CONT.// 42298 500 //CONT.// 252131 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
												RRCID -> 167918				COMPL. DATE 07/16/1997				TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910							
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		1802 N	675	-0-	-1127	-0-	89 1	4 9			582 3	Y		4			1 8			4							
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	100 1	2 9			632 3	Y		2			4 1			2							
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	100 1	3 9			624 3	Y		3						5							
09		690 N	672	-0-	-18	-0-	96 1	1 9			575 3	Y		1			4 1			2							
10		744 N	704	-0-	-40	-0-	103 1	1 9			601 3	Y		-0-						2							
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	99 1	1 9			582 3	Y		1						3							
PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS												643327 WELL #: 4701				RRCID -> 135345				COMPL. DATE 06/29/1990				TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43							
TRIPLE G OPERATING, LLC EPPS												870379 WELL #: 2				RRCID -> 091710				COMPL. DATE 01/15/1981				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198			
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	117 1	344 2	N		-0-				-0-						-0-							
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	82 1	500 2	N		-0-				-0-						-0-							
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60 1	366 2	N		-0-				-0-						-0-							
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N		-0-				-0-						-0-							
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N		-0-				-0-						-0-							
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N		-0-				-0-						-0-							
EPPS												WELL #: 3				RRCID -> 093161				COMPL. DATE 04/22/1981				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						99							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						99							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			99 7			-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-							
EPPS												WELL #: 4				RRCID -> 100923				COMPL. DATE 04/29/1982				TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424			
06	4440 X	3386	-0-	-1054	-0-	841 1	2545 2	N		-0-				-0-						108							
07	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	600 1	3666 2	N		-0-				-0-						108							
08	4371 X	3120	-0-	-1251	-0-	3120 2		N		-0-				-0-			65 7			43							
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N		-0-				-0-						43							
10	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	3300 2		N		-0-				-0-						43							
11	4140 X	2929	-0-	-1211	-0-	2929 2		N		-0-				-0-						43							

HOMMEYER (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
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-
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	10 N	-0-	-0-	-10	-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
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 (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-	-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 (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	-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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)														42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC												//CONT.//		712153								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT												WELL #:		4		RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-
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						-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-
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-		-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-
SELF GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863		
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		-0-			23	1	1193	2	Y	75	5	1					135
										83	9											
07	DLQ G-10	1481	-0-	-0-	-0-		1481		1481	116	1	1335	2	Y	27							162
										30	9											
08	DLQ G-10	1082	-0-	-0-	-0-		1082		2563	100	1	982	2	Y	-0-							162
09	1900 N	1358	-0-	-0-	-0-		-542		2021	120	1	1176	2	Y	56	171	1					47
										62	9											
10	3100 N	1965	-0-	-0-	-0-		-1135		886	183	1	1761	2	Y	19	52	1					14
										21	9											
*11	2872 N	1986	-0-	-0-	-0-		-886		-0-	198	1	1746	2	Y	38							52
										42	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-		-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-

HOSTETTER (WILCOX 9400)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
D. H. PRICE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322													
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	AMT	BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1	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	480	X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-	119
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-	119
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	2	N	-0-	119
09	420	X	286	-0-	-134	-0-	26	1	256	2	N	4	17
							4	9					
10	434	X	362	-0-	-72	-0-	34	1	328	2	N	-0-	17
11	420	X	316	-0-	-104	-0-	32	1	284	2	N	-0-	17
MOZELLE-SELF GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857													
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-	63
07	DLQ	G-10	86	-0-	86	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	63
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
09	132	N	46	-0-	-86	-0-	4	1	38	2	Y	4	61
							4	9					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
HOSTETTER (WILCOX 9,700)													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854													
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)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
GOUGER, H. E. FEE NCT-4													
WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932													
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	184	1	9356	2	Y	86	106
							95	9					
07	12555	X	10183	-0-	-2372	-0-	812	1	9303	2	Y	62	168
							68	9					
08	12555	X	7344	-0-	-5211	-0-	673	1	6613	2	Y	53	47
							58	9					
09	12150	X	8968	-0-	-3182	-0-	822	1	8071	2	Y	68	115
							75	9					
10	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	841	1	8098	2	Y	62	11
							68	9					
11	9840	X	8098	-0-	-1742	-0-	817	1	7220	2	Y	55	28
							61	9					

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898														
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	1380 N	43	-0-	-1337	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1	43
07	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			43
08	DLQ G-10	65	-0-	65	77	6	1	58	2	Y	1	2	1	42
						1	9							
09	211 N	134	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	1			43
						1	9							
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	1	22	1	22
						1	9							
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	Y	4	3	1	23
						4	9							
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974														
06	2970 X	1568	-0-	-1402	-0-	30	1	1508	2	N	27	7	1	181
						30	9							
07	4278 X	2667	-0-	-1611	-0-	212	1	2434	2	N	19	164	1	36
						21	9							
08	4278 X	2403	-0-	-1875	-0-	220	1	2160	2	N	21			57
						23	9							
09	4140 X	2618	-0-	-1522	-0-	240	1	2353	2	N	23			80
						25	9							
10	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	211	1	2036	2	N	29	95	1	14
						32	9							
11	2580 X	2302	-0-	-278	-0-	233	1	2056	2	N	12			26
						13	9							
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958														
06	900 X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1	134
						28	9							
07	1302 X	562	-0-	-740	-0-	45	1	517	2	N	-0-	25	1	109
08	1302 X	717	-0-	-585	-0-	66	1	651	2	N	-0-			109
09	1260 X	802	-0-	-458	-0-	74	1	727	2	N	1	87	1	23
						1	9							
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-			23
*11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	83	1	737	2	N	-0-			23
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	-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-

HOSTETTER (WILCOX 10,000)													CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
LINDHOLM GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880														
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	810 #	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-			4
07	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	1			5
						1	9							
08	961 #	385	-0-	-576	-0-	36	1	349	2	N	-0-			5
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	67	1	653	2	N	23			28
						25	9							
10	1178 #	836	-0-	-342	-0-	77	1	740	2	N	17			45
						19	9							
11	1140 #	494	-0-	-646	-0-	50	1	444	2	N	-0-			45
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)													CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
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)													CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
SPICE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336														
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	61	1	3098	2	N	12	7 1		102
						13	9							
07	3813 X	3475	-0-	-338	-0-	277	1	3181	2	N	15			117
						17	9							
08	3813 X	3355	-0-	-458	-0-	309	1	3033	2	N	12			129
						13	9							
09	3690 X	3128	-0-	-562	-0-	289	1	2832	2	N	6	113 1		22
						7	9							
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	357	1	3435	2	N	8			30
						9	9							
11	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	304	1	2689	2	N	8			38
						9	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-

HOSTETTER (WILCOX 10300)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
PENN, STELLA														
WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374														
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	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-
HOME PETROLEUM CORP.														
SPICE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410														
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1				Y	-0-	-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1				Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1				Y	-0-	-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	1				Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-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														
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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2		N	-0-	-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2		N	-0-	-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2		N	-0-	-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)				42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 208303	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14795	-	14845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)				AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
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-					-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-	
MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 257609	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14020	-	14052	
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-	
HOSTETTER (WILCOX 15300)				42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 206696	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 15664	PERF.15142	-	15375	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11 1	584 2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	551	-0-	-596	-0-	44 1	507 2	N	-0-	-0-	
08	682 N	356	-0-	-326	-0-	33 1	323 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	340	-0-	-260	-0-	31 1	309 2	N	-0-	-0-	
10	558 N	287	-0-	-271	-0-	27 1	260 2	N	-0-	-0-	
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41 1	364 2	N	-0-	-0-	
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 210692	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15110	-	15520	
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-	
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 220744	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 15805	PERF.15135	-	15390	
06	6930 X	6332	-0-	-598	-0-	122 1	6210 2	N	-0-	-0-	
07	7037 X	6500	-0-	-537	-0-	522 1	5978 2	N	-0-	-0-	
08	7037 X	4953	-0-	-2084	-0-	458 1	4495 2	N	-0-	-0-	
09	6810 X	5234	-0-	-1576	-0-	484 1	4750 2	N	-0-	-0-	
10	6541 X	6000	-0-	-541	-0-	564 1	5436 2	N	-0-	-0-	
11	6330 X	5675	-0-	-655	-0-	577 1	5098 2	N	-0-	-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512														
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	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-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216														
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 #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368														
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 #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080														
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-
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-					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 #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610														
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 #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238	-	15590
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	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 #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950	PERF.15176	-	15530
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 #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15194	-	15450
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	19765	19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37		108
						41	9						
07	21617	21617	-0-	-0-	-0-	1732	1	19851	2	N	31		139
						34	9						
08	16185	16185	-0-	-0-	-0-	1493	1	14662	2	N	27		166
						30	9						
09	16185	14342	-0-	-1843	-0-	1323	1	12980	2	N	35	83 1	118
						39	9						
10	16185	20902	-0-	4717	4717	1962	1	18900	2	N	36		154
						40	9						
11	16185	18168	-0-	1983	6700	1841	1	16273	2	N	49		203
						54	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) MODERN EXPLORATION, INC. RHODE RANCH				42805 265 573226	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1				RRCID -> 179900	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6138	-	6140				
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-				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. (SLICK 8070) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC PENN, STELLA				42805 300 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 8				RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964	-	7974				
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) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				42805 500 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1				RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 9721	PERF. N/A						
06	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	175 1 9 9	8918 2	Y	8				113
07	DLQ G-10	9557	-0-	9557	9557	767 1 1 9	8789 2	Y	1				114
08	DLQ G-10	7449	-0-	7449	17006	688 1 1 9	6760 2	Y	1				115
09	18749 X	1743	-0-	-17006	-0-	161 1	1582 2	Y	-0-				115
10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	945 1	9099 2	Y	-0-				115
*11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	972 1	8593 2	Y	-0-	53	1		62

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC RENSHAW UNIT				42805 508 076861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 3				RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8974	-	8977				
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	7			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH				43305 333 251729	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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	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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)				//CONT.//	43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PRIME OPERATING COMPANY					677770									
SAN PEDRO RANCH				WELL #:	38	RRCID -> 109469	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 2857 - 2868				
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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
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-
HUGH 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				
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	34 1	494 3	N	4	20 1				5
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	64 4	489 3	N	5					10
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31 1	369 3	N	2					12
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	6 9			N	NO RPT				12
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	25 1			N	NO RPT				12
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	2 9			N	NO RPT				12
PRIME OPERATING COMPANY					677770									
FITZSIMONS "A"				WELL #:	4212	RRCID -> 166532	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF. 3807 - 3846				
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68 1	384 2	Y	1	1 1				1
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1 9	388 2	Y	1	1 1				1
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	74 1	411 2	Y	1	1 1				1
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	1 9	292 2	Y	1					2
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	72 1	373 2	Y	1	2 1				1
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 9	423 2	Y	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		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	1			N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	1			N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	1			N	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-		39	1			N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	1			N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	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-		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-

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	
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	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1	97
							161	9							
07	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	3821	3	47	4	Y	121	105	1	113
							133	9							
08	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3616	3	101	4	Y	143	109	1	147
							157	9							
09	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	3693	3	241	4	Y	213	148	1	212
							234	9							
10	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3582	3	59	4	Y	75	194	1	93
							83	9							
11	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	3126	3	299	4	Y	107	53	1	147
							118	9							

PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 278258	COMPL.	DATE 04/07/2013			TOTAL	DEPTH	11031	PERF. 11140	- 14955
06	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8171	3	39	4	Y	301	247	1	200
							331	9							
07	9672	X	8733	-0-	-939	-0-	8433	3	18	4	Y	256	218	1	238
							282	9							
08	9672	X	7182	-0-	-2490	-0-	6942	3	1	4	Y	217	230	1	225
							239	9							
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8587	3	134	4	Y	195	226	1	194
							215	9							
10	9486	X	7787	-0-	-1699	-0-	7546	3	8	4	Y	212	177	1	229
							233	9							
11	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	7758	3	88	4	Y	189	131	1	287
							208	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700													
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914													
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	3090 X	2615	-0-	-475	-0-	2399	2	111	4	N	95		335
07	2573 X	1280	-0-	-1293	-0-	105	9						
08	2635 X	725	-0-	-1910	-0-	24	1	973	2	N	32		367
09	2610 X	628	-0-	-1982	-0-	248	4	35	9				
10	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	118	1	592	2	N	3		370
11	2610 X	842	-0-	-1768	-0-	12	4	3	9				
						120	1	487	2	N	-0-		370
						21	4						
						89	1	1765	2	N	47		417
						52	9						
						120	1	669	2	N	48		465
						53	9						
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104													
06	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	24	1	1038	2	N	78	186 0	325
07	1581 X	1145	-0-	-436	-0-	86	9						
08	1581 X	549	-0-	-1032	-0-	16	1	984	2	N	117		442
09	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	16	4	129	9				
10	1550 X	1375	-0-	-175	-0-	549	2			N	-0-		442
*11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	891	2	171	9	N	155	184 0	413
						4	1	1242	2	N	117	188 0	342
						129	9						
						1588	2	169	9	N	154	189 0	307
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882													
06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	105	1	2379	2	N	118		428
07	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	78	4	130	9				
08	4030 X	2588	-0-	-1442	-0-	68	1	3619	2	N	148	186 0	390
09	3900 X	3060	-0-	-840	-0-	163	9						
10	3844 X	2912	-0-	-932	-0-	100	1	2359	2	N	117	157 0	350
11	3720 X	2865	-0-	-855	-0-	129	9						
						92	1	2832	2	N	124	266 0	208
						136	9						
						124	1	2643	2	N	132		340
						145	9						
						120	1	2599	2	N	133	188 0	285
						146	9						
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824													
06	1860 X	1798	-0-	-62	-0-	3	1	1767	2	N	25		177
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	28	9						
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	N	102	181 0	98
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	112	9						
10	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	48	1	2187	2	N	131		229
11	1860 X	1462	-0-	-398	-0-	144	9						
						12	1	2288	2	N	108	183 0	154
						119	9						
						12	1	1115	2	N	68		222
						75	9						
						12	1	1374	2	N	69		291
						76	9						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
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	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-	169 0		34
07	403 N	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-			34
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			34
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34 0		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-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	870 X	692	-0-	-178	-0-	20	1	672	2	N	-0-			165
07	744 X	668	-0-	-76	-0-	32	1	622	2	N	13			178
						14	9							
08	744 X	631	-0-	-113	-0-	29	1	545	2	N	52			230
						57	9							
09	720 X	696	-0-	-24	-0-	25	1	607	2	N	58			288
						64	9							
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	99	179 0		208
						109	9							
*11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	N	82			290
						90	9							
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-
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
06	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	2	1	6719	2	N	377	369 0		228
						411	4	415	9					
07	5518 X	954	-0-	-4564	-0-	908	2	46	9	N	42	187 0		83
08	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	1	1	4758	2	N	276	177 0		182
						304	9							
09	7560 X	1881	-0-	-5679	-0-	1580	2	171	4	N	118	188 0		112
						130	9							
10	7812 X	2924	-0-	-4888	-0-	1	1	2741	2	N	165			277
						182	9							
11	7560 X	51	-0-	-7509	-0-	50	2	1	9	N	1	185 0		93
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
06	7020 X	5830	-0-	-1190	-0-	742	1	4298	2	Y	338	392 1	60 8	64
						418	4	372	9					
07	7254 X	5636	-0-	-1618	-0-	643	1	3889	2	Y	500	533 1	4 8	27
						554	4	550	9					
08	7254 X	6125	-0-	-1129	-0-	653	1	4944	2	Y	480	485 1	5 8	17
						528	9							
09	6930 X	5710	-0-	-1220	-0-	605	1	4424	2	Y	619	609 1	6 8	21
						681	9							
10	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	776	1	5583	3	Y	322	288 1	26 8	29
						354	9							
11	5940 X	4210	-0-	-1730	-0-	572	1	3293	3	Y	314	312 1	7 8	24
						345	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																				
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	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	
06	3210 X	205	-0-	-3005	-0-	205	2						N	-0-					16	
07	3317 X	675	-0-	-2642	-0-	675	2						N	-0-					16	
08	899 X	297	-0-	-602	-0-	297	2						N	-0-					16	
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2						N	-0-					16	
*10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2						N	-0-					16	
*11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2						N	-0-					16	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416																				
06	12720 X	9807	-0-	-2913	-0-	9807	2						Y	-0-					45	
07	11718 X	9535	-0-	-2183	-0-	9535	2						Y	-0-					45	
08	11718 X	9025	-0-	-2693	-0-	9023	2		2	9	Y		Y	2		2	8		45	
09	10830 X	8045	-0-	-2785	-0-	8044	2		1	9	Y		Y	1		1	8		45	
10	10726 X	7973	-0-	-2753	-0-	7973	2						Y	-0-					45	
11	9810 X	7428	-0-	-2382	-0-	7426	2		2	9	Y		Y	2		2	8		45	
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934																				
06	3960 X	3627	-0-	-333	-0-	3538	2		89	9	N		N	81		186	1		83	
07	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	3222	2		66	9	N		N	60					143	
08	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3785	2		86	9	N		N	78		177	1	1	8	43
09	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3315	2		86	9	N		N	78		89	1	1	8	31
10	3782 X	3408	-0-	-374	-0-	3329	2		79	9	N		N	72		1	8		102	
11	3750 X	3282	-0-	-468	-0-	3208	2		74	9	N		N	67					169	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108																				
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004																				
06	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1451	3		45	9	Y		Y	41					344	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1510	3		45	9	Y		Y	41					385	
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	3		42	9	Y		Y	38		199	1		224	
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1399	3		52	9	Y		Y	47					271	
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	3		39	9	Y		Y	35					306	
11	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	1360	3		44	9	Y		Y	40					346	
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174																				
06	4440 X	638	-0-	-3802	-0-	636	3		2	9	Y		Y	2					956	
07	4278 X	160	-0-	-4118	-0-	160	3				Y		Y	-0-					956	
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y		Y	-0-					956	
09	1410 X	1399	-0-	-11	-0-	1398	3		1	9	Y		Y	1					957	
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						Y		Y	-0-					957	
*11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3				Y		Y	-0-					957	
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745																				
06	6390 X	389	-0-	-6001	-0-	379	3		10	9	Y		Y	9		9	0		123	
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-						Y		Y	-0-					123	
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-						Y		Y	-0-					123	
09	5580 X	876	-0-	-4704	-0-	59	3		817	9	Y		Y	743		732	0		134	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-						Y		Y	1100		1137	0		97	
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y		Y	NO RPT					97	

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	148108														
ZCW				WELL #:	1H	RRCID	-> 265567	COMPL.	DATE 08/31/2011	TOTAL	DEPTH 11786	PERF.12183	- 15516						
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	3990 X	3041	-0-	-949	-0-			2316	3	725	9	Y	659	703	0			1656	
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-			3678	3	876	9	Y	796	715	0			1737	
08	3658 X	3056	-0-	-602	-0-			2403	3	653	9	Y	594	645	0			1686	
09	5460 X	3270	-0-	-2190	-0-			3053	3	217	9	Y	197	226	0			1657	
10	5642 X	3947	-0-	-1695	-0-			3670	3	277	9	Y	252	269	0			1640	
11	4410 X	3550	-0-	-860	-0-			3265	3	285	9	Y	259	200	0			1699	
PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID	-> 271485	COMPL.	DATE 08/24/2012	TOTAL	DEPTH 11880	PERF.12114	- 17174						
06	1170 X	204	-0-	-966	-0-			181	3	23	9	Y	21	21	0			774	
07	1116 X	66	-0-	-1050	-0-			32	3	34	9	Y	31	30	0			775	
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-			743	3			Y	-0-					775	
*09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-			1061	3	147	9	Y	134	100	0			809	
*10	397 X	397	-0-	-0-	-0-			391	3	6	9	Y	5	24	0			790	
11	720 X	494	-0-	-226	-0-			493	3	1	9	Y	1	1	0			790	
EL TORO RESOURCES LLC				250718															
MYERS				WELL #:	2683H	RRCID	-> 243046	COMPL.	DATE 08/02/2008	TOTAL	DEPTH 9515	PERF. 9917	- 12045						
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	3			N	-0-					-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-			129	3			N	-0-					-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	3			N	-0-					-0-	
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	3			N	-0-					-0-	
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT					-0-	
O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 253306	COMPL.	DATE 01/12/2010	TOTAL	DEPTH 9745	PERF.10037	- 12143						
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303	3			N	-0-					-0-	
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-			320	3			N	-0-					-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-			398	3			N	-0-					-0-	
*09	300 N	299	-0-	-1	-0-			299	3			N	-0-					-0-	
*10	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346	3			N	-0-					-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-							N	NO RPT					-0-	
MYERS				WELL #:	1683D	RRCID	-> 253465	COMPL.	DATE 10/25/2009	TOTAL	DEPTH 8598	PERF. 7200	- 7240						
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-	
SHOOK				WELL #:	801H	RRCID	-> 261610	COMPL.	DATE 01/30/2011	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10605	- 15330						
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-			422	3			N	-0-					-0-	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-			612	3			N	-0-					-0-	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-			560	3			N	-0-					-0-	
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-			637	3			N	-0-					-0-	
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			1036	3			N	-0-					-0-	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-							N	NO RPT					-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC BARCLAY													44510 500 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
													WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-							N	-0-						-0-				
07	1209	X	683	-0-	-526	-0-	683	3					N	-0-						-0-				
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3					N	-0-						-0-				
*09	690	X	256	-0-	-434	-0-	256	3					N	-0-						-0-				
*10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3					N	-0-						-0-				
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT						-0-				
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES						253162 WELL #: 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139										
06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	877 19	1 9	2184	2	N	17								600				
07	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	895 4	1 9	2649	2	N	4	186	1						418				
08	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	801 2	1 9	2461	2	N	2								420				
09	3420	X	2680	-0-	-740	-0-	766 7	1 9	1907	2	N	6								426				
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	768 109	1 9	2531	2	N	99								525				
11	3450	X	3366	-0-	-84	-0-	786 44	1 9	2536	2	N	40	1	8						564				
EXCO OPERATING COMPANY, LP PENA CREEK III UNIT B						256915 WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222										
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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							50				
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)			//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
PROTEGE ENERGY III LLC					681493										
MORO CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 260277		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11548 - 11728			
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	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-
SEA EAGLE FORD, LLC					760785										
SHOOK			WELL #:		101H	RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465			
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1				9
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	N	1	7	1		3
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3740	3	180	4	N	1				4
						1	9								
09	5160 X	11	-0-	-5149	-0-	1	1	8	3	N	2				6
						2	9								
10	5332 X	4	-0-	-5328	-0-	2	9			N	2	4	1		3
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	2	9			N	NO RPT				3
SN EF MAVERICK, LLC					797102										
FOGMT			WELL #:		2SP	RRCID -> 251799		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940	
06	8850 X	2318	-0-	-6532	-0-	2318	3			N	-0-				-0-
07	9145 X	2826	-0-	-6319	-0-	2826	3			N	-0-				-0-
08	9641 X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-				-0-
09	9330 X	2343	-0-	-6987	-0-	2343	3			N	-0-				-0-
*10	9641 X	3016	-0-	-6625	-0-	3016	3			N	-0-				-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				-0-
CAGE			WELL #:		2TV	RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900			
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	N	-0-				-0-
07	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	126	1	1652	3	N	-0-				-0-
08	2015 X	1732	-0-	-283	-0-	101	1	1631	3	N	-0-				-0-
09	1950 X	1358	-0-	-592	-0-	191	1	1167	3	N	-0-				-0-
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				-0-
CAGE			WELL #:		3TV	RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229			
06	660 X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-				-0-
07	775 X	129	-0-	-646	-0-	129	3			N	-0-				-0-
08	1054 X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	1020 X	130	-0-	-890	-0-	130	3			N	-0-				-0-
*10	1054 X	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-				-0-
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				-0-
FOGMT			WELL #:		5SH	RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370			
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-				-0-
07	2573 X	1928	-0-	-645	-0-	1927	3	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2759 X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2670 X	1790	-0-	-880	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8		-0-
*10	2759 X	1920	-0-	-839	-0-	1920	3			N	-0-				-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		10H	RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403			
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		2910 X		1807	-0-	-1103	-0-		1805	3	2	9	N	2	8	-0-
07		3359 X		3359	-0-	-0-	-0-		3358	3	1	9	N	1	8	-0-
08		2955 X		2955	-0-	-0-	-0-		2954	3	1	9	N	1	8	-0-
09		2790 X		2584	-0-	-206	-0-		2583	3	1	9	N	1	8	-0-
*10		2852 X		2787	-0-	-65	-0-		2786	3	1	9	N	1	8	-0-
11		2850 X	NO RPT		-0-	-2850	-0-						N	NO RPT		-0-
STONEGATE PRODUCTION COMPANY, LLC					823808											
WILSON			WELL #:		C 1HP	RRCID -> 267765		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 11708		PERF. N/A			
06		2970 X		2719	-0-	-251	-0-		240	1	2283	2	Y	178	152 1	131
									196	9						
07		3007 X		2695	-0-	-312	-0-		227	1	2357	2	Y	101	128 1	104
									111	9						
08		3007 X		2896	-0-	-111	-0-		221	1	2514	2	Y	146	167 1	83
									161	9						
09		2910 X		2760	-0-	-150	-0-		237	1	2351	2	Y	156	130 1	109
									172	9						
10		2976 X		2711	-0-	-265	-0-		236	1	2317	2	Y	144	121 1	132
									158	9						
11		2790 X		2612	-0-	-178	-0-		238	1	2145	2	Y	208	232 1	108
									229	9						
VALENCE OPERATING COMPANY					881167											
MURRAY			WELL #:		2H	RRCID -> 270510		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 12347		PERF.13003 - 18181			
06		3510 X		2445	-0-	-1065	-0-		815	1	1579	2	Y	46		120
									51	9						
07		3627 X		3269	-0-	-358	-0-		850	1	2079	2	Y	309	185 1	244
									340	9						
08		3627 X		2247	-0-	-1380	-0-		261	1	1887	2	Y	90		334
									99	9						
09		3321 X		3321	-0-	-0-	-0-		526	1	2648	2	Y	134	188 1	280
									147	9						
10		3255 X		2681	-0-	-574	-0-		482	1	2097	2	Y	93	183 1	190
									102	9						
11		3150 X		2150	-0-	-1000	-0-		514	1	1473	2	Y	148	188 1	150
									163	9						
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	
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	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3			-0-
07	1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403 3			-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3			-0-
10	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351 3			-0-
11	1560 N	1017	-0-	-543 B	-0-	1017 3			-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-
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262	
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 3		N	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3		N	-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3		N	-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3		N	-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
COASTAL BEND OIL CO.		161530							
HORTON, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A	
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														
WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325														
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	4680 #	4286	-0-	-394	-0-	120	1	4094	3	N		65	180 1	57
07	4836 #	4455	-0-	-381	-0-	72	9	4256	3	N		68		125
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	124	1	4379	3	N		82		207
09	4560 #	4401	-0-	-159	-0-	75	9	4204	3	N		70		277
10	4712 #	4059	-0-	-653	-0-	120	1	3862	3	N		66	189 1	154
11	4440 #	NO RPT	-0-	-4440	-0-	77	9			N		NO RPT		154
						73	9							
JAKE HAMON (2650)														
ARNOLD WELL SERVICE														
RHODES, D. W.														
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.														
WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054														
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-
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)														
WAGNER OIL COMPANY														
BAKER, MYLA														
WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719														
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-
JENNINGS 300 (ANACACHO)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
JENNINGS														
WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615														
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)				//CONT.//	46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				//CONT.//	681459											
JENNINGS				WELL #:	2	RRCID -> 266046	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1602	-	1612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE (OLMOS)					46289 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
TIZA ENERGY, INC.					880850											
HOUSE				WELL #:	1	RRCID -> 074724	COMPL. DATE 05/03/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1424	-	1428					
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 HIGH (OLMOS NO. 2)					46865 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT					
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC					851060											
RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 142379	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 3773	PERF. 3680	-	3685					
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)					46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.					945936											
BURKS RANCH "B"				WELL #:	4R	RRCID -> 222570	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5258	-	5280					
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					
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC					330184											
BURKS RANCH "F"				WELL #:	11	RRCID -> 243069	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4909	-	4911					
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 99				N	-0-					3
07	837 X	165	-0-	-672	-0-	165 2				N	-0-					1
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					2
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					2
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					2
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
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		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.										063857					
BURKS RANCH "D"										WELL #: 5W	RRCID -> 254818	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5456	- 5466
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		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	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		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.										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)										47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM		
BETRO, INC.										068324					
COFFIELD M-11										WELL #: 1	RRCID -> 080444	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3332	- 3352
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-			-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	31	1	44	2	N	-0-			-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	85	1	193	2	N	-0-			-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406					
GARLAND WESTBROOK										WELL #: 2	RRCID -> 090771	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2882	- 2888
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	14B	DENY	-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-
EAST-WEST RESOURCES, INC.										239000					
WOODS, G. T.										WELL #: 1	RRCID -> 069214	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 3044	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-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.// 47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM				
EAST-WEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 239000										
WOODS, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 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	* 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-
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907								
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)				WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054		
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-
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499								
CLAYTON, T. M.				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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214			N	NO RPT			-0-
VICEROY PETROLEUM, LP				885041								
JORDAN				WELL #: 1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050		
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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-
JORDAN				WELL #: 2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A		
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	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-
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	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-	-0-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	289	1	1957	2	Y	-0-	-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-	-0-
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	212	1	1760	2	Y	-0-	-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	Y	-0-	-0-
11	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	140	1	1872	2	Y	-0-	-0-

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 4														
RRCID -> 074324														
COMPL. DATE 03/25/1986														
TOTAL DEPTH 7445														
PERF. 7190 - 7215														
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	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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-			20
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-			30
						11	9							
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	51	1	676	2	Y	-0-			30
09	930 N	745	-0-	-185	-0-	52	1	689	2	Y	4			34
						4	9							
10	930 N	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	24	1	10
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	7			17
						8	9							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 113306														
COMPL. DATE 10/03/1984														
TOTAL DEPTH 7431														
PERF. 7328 - 7340														
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-			60
07	1736 N	1355	-0-	-381	-0-	95	1	1260	2	N	-0-			60
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	10			70
						11	9							
09	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	78	1	1037	2	N	-0-			70
10	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	71	1	935	2	N	-0-			70
11	1290 N	982	-0-	-308	-0-	69	1	913	2	N	-0-			70

SCHORSCH, HENRY														
WELL #: 3														
RRCID -> 117195														
COMPL. DATE 12/16/1946														
TOTAL DEPTH 7373														
PERF. 7301 - 7320														
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1	33
						438	9							
07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1023	1	6922	2	N	668	632	1	69
						735	9							
08	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	450	1	5942	2	N	490	438	1	121
						539	9							
09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	740	1	6152	2	N	611	616	1	116
						672	9							
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	684	1	7081	2	N	532	538	1	110
						585	9							
*11	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	498	1	6655	2	N	651	615	1	146
						716	9							

WALLACE, J. C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 144910														
COMPL. DATE 03/24/1993														
TOTAL DEPTH 7411														
PERF. 7170 - 7200														
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-

SANDEEN, 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-

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001														
WALLACE, J. C. //CONT.// 886261														
WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
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	420 N	375	-0-	-45	-0-	22	1	290	2	Y	57	81 1	32	
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	63	9	346	2	Y	3		35	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-		35	
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-		35	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-		35	
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-		35	
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	3 1	1	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-		1	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		1	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		1	
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		1	
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
06	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77 1	31	
07	16430 X	11804	-0-	-4626	-0-	61	9	10976	2	Y	2		33	
08	16430 X	11260	-0-	-5170	-0-	792	1	10468	2	Y	-0-		33	
09	15900 X	8980	-0-	-6920	-0-	629	1	8351	2	Y	-0-		33	
10	14415 X	7963	-0-	-6452	-0-	557	1	7406	2	Y	-0-		33	
11	13380 X	11621	-0-	-1759	-0-	813	1	10808	2	Y	-0-		33	
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	2	Y	-0-		-0-	
07	7285 X	5205	-0-	-2080	-0-	364	1	4841	2	Y	-0-		-0-	
08	6944 X	6067	-0-	-877	-0-	427	1	5640	2	Y	-0-		-0-	
09	6030 X	4032	-0-	-1998	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-		-0-	
10	6231 X	4708	-0-	-1523	-0-	330	1	4378	2	Y	-0-		-0-	
11	6030 X	4795	-0-	-1235	-0-	336	1	4459	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	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-		28	
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	Y	14		42	
08	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	15	9	1140	2	Y	1		43	
09	1440 N	973	-0-	-467	-0-	86	1	897	2	Y	7		50	
10	1240 N	999	-0-	-241	-0-	1	9	929	2	Y	-0-	35 1	15	
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	70	1	1086	2	Y	8		23	
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	2	Y	-0-		-0-	
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-		-0-	
08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-		-0-	
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-		-0-	
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	-0-		-0-	
*11	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-		-0-	

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261 WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
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	C	COND	PROD	AMT	CODE
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	170 1	2252	2	N	2			70
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	195 1	2590	2	N	33			103
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	170 1	2262	2	N	3			106
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171 1	2272	2	N	18			124
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	242 1	3215	2	N	-0-	85	1	39
*11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	213 1	2827	2	N	16			55
							18 9							
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	30 1	394	2	N	-0-			24
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41 1	547	2	N	11			35
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	12 9							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	406	2	N	1			36
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	1 9							
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37 1	493	2	N	6			42
							7 9							
							23 1	300	2	N	-0-	29	1	13
							33 1	437	2	N	7			20
							8 9							
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
06	240	X	108	-0-	-132	-0-	7 1	90	2	Y	10	14	1	5
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	11 9							
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	5 1	69	2	Y	1			6
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	57	2	Y	-0-			6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	12 1	160	2	Y	-0-			6
							7 1	96	2	Y	-0-			6
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
06	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	315 1	2761	2	N	22	23	1	2
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	24 9							
08	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	624 1	4222	2	N	25	24	1	3
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	28 9							
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	256 1	3378	2	N	16	15	1	4
11	4710	X	3493	-0-	-1217	-0-	18 9							
							382 1	3178	2	N	20	20	1	4
							22 9							
							393 1	4067	2	N	18	18	1	4
							20 9							
							242 1	3227	2	N	22	21	1	5
							24 9							

JOURDANTON (BUDA)				47358 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261															
PFEIL, O.H.				WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL	DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934					
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	1800 N	1496	-0-	-304	-0-		147	1	1290	2	Y	54	56	1			5		
							59	9											
07	1736 N	1252	-0-	-484	-0-		153	1	1034	2	Y	59	58	1			6		
							65	9											
08	1550 N	749	-0-	-801	-0-		50	1	655	2	Y	40	36	1			10		
							44	9											
09	1500 N	729	-0-	-771	-0-		74	1	614	2	Y	37	40	1			7		
							41	9											
10	1240 N	786	-0-	-454	-0-		66	1	681	2	Y	35	35	1			7		
							39	9											
11	720 N	614	-0-	-106	-0-		38	1	509	2	Y	61	55	1			13		
							67	9											

JOURDANTON (GEORGETOWN)					47358 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261									
SANDEEN, JOHN					WELL #:	5	RRCID -> 170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 -	7139
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-

SPJST LODGE				WELL #:	5	RRCID -> 278609	COMPL. DATE 09/02/2015				TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957	-	6988	
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	80 45	1 9	697	2	N	41	41	1		3
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112 29	1 9	759	2	N	26	26	1		3
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	48 20	1 9	638	2	N	18	16	1		5
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	73 21	1 9	609	2	N	19	20	1		4
10	899	N	756	-0-	-143	-0-	65 20	1 9	671	2	N	18	18	1		4
11	690	N	417	-0-	-273	-0-	27 24	1 9	366	2	N	22	21	1		5

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	5070 #	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	5239 #	4636	-0-	-603	-0-	4636	2		N	-0-		-0-
08	5239 #	4798	-0-	-441	-0-	4798	2		N	-0-		-0-
09	4860 #	4613	-0-	-247	-0-	4613	2		N	-0-		-0-
10	4898 #	4550	-0-	-348	-0-	4548	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*11	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2		N	-0-		-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	3000	N	2149	-0-	-851	6811	2149	3	Y	-0-		1	
07	3100	N	2128	-0-	-972	5839	2128	3	Y	-0-		1	
08	3100	N	2128	-0-	-972	4867	2128	3	Y	-0-		1	
09	3000	N	1838	-0-	-1162	3705	1838	3	Y	-0-		1	
*10	3100	N	1843	-0-	-1257	2448	1843	3	Y	-0-		1	
*11	3000	N	1859	-0-	-1141	1307	1859	3	Y	-0-		1	

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2202EH		48523 100 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
						RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-				3554	3			Y	-0-					2
07	3720	X	3625	-0-	-95	-0-				3625	3			Y	-0-					2
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-				3625	3			Y	-0-					2
09	3570	X	3418	-0-	-152	-0-				3418	3			Y	-0-					2
10	3689	X	3514	-0-	-175	-0-				3514	3			Y	-0-					2
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-				3356	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH						WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100						
06	3000	N	1098	-0-	-1902	1160		1098		3				Y	-0-					1
07	2283	N	1123	-0-	-1160	-0-		1123		3				Y	-0-					1
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-		1123		3				Y	-0-					1
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-		1072		3				Y	-0-					1
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-		1109		3				Y	-0-					1
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-		1071		3				Y	-0-					1

CANYON RANCH						WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840						
06	3000	N	1304	-0-	-1696	1952		1304		3				Y	-0-					1
07	3100	N	1307	-0-	-1793	159		1307		3				Y	-0-					1
08	1466	N	1307	-0-	-159	-0-		1307		3				Y	-0-					1
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-		1256		3				Y	-0-					1
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		1306		3				Y	-0-					1
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-		1246		3				Y	-0-					1

CANYON RANCH						WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875						
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-		4499		3				Y	-0-					3
07	4712	X	4563	-0-	-149	-0-		4563		3				Y	-0-					3
08	4712	X	4563	-0-	-149	-0-		4563		3				Y	-0-					3
09	4560	X	4412	-0-	-148	-0-		4412		3				Y	-0-					3
10	4712	X	4632	-0-	-80	-0-		4632		3				Y	-0-					3
11	4500	X	4473	-0-	-27	-0-		4473		3				Y	-0-					3

CANYON RANCH						WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430						
06	5100	X	5028	-0-	-72	-0-		5028		3				N	-0-					3
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-		5353		3				N	-0-					3
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-		5353		3				N	-0-					3
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-		5195		3				N	-0-					3
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-		5258		3				N	-0-					3
11	5190	X	5043	-0-	-147	-0-		5043		3				N	-0-					3

CANYON RANCH						WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518						
06	3000	N	1103	-0-	-1897	1411		1103		3				Y	-0-					1
07	2614	N	1203	-0-	-1411	-0-		1203		3				Y	-0-					1
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		1203		3				Y	-0-					1
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1152		3				Y	-0-					1
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-		1177		3				Y	-0-					1
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-		1150		3				Y	-0-					1

CANYON RANCH						WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 7763 - 10171						
06	3000	N	2208	-0-	-792	7968		2208		3				Y	-0-					2
07	3100	N	2282	-0-	-818	7150		2282		3				Y	-0-					2
08	3100	N	2282	-0-	-818	6332		2282		3				Y	-0-					2
09	3000	N	2139	-0-	-861	5471		2139		3				Y	-0-					2
*10	3100	N	1910	-0-	-1190	4281		1910		3				Y	-0-					2
*11	3000	N	1976	-0-	-1024	3257		1976		3				Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH										CAPACITY										CNTY: EDWARDS														
//CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED WELL #: 2133EH										COMPL. DATE 10/29/1996										TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE											
06		3000 N	1483	-0-	-0-	-1517	3890				1483	3			Y	-0-							1											
07		3100 N	1575	-0-	-0-	-1525	2365				1575	3			Y	-0-							1											
08		3100 N	1575	-0-	-0-	-1525	840				1575	3			Y	-0-							1											
09		2417 N	1577	-0-	-0-	-840	-0-				1577	3			Y	-0-							1											
10		1581 N	1495	-0-	-0-	-86	-0-				1495	3			Y	-0-							1											
11		1530 N	1472	-0-	-0-	-58	-0-				1472	3			Y	-0-							1											
CANYON RANCH										WELL #: 2141EH										RRCID -> 162269					COMPL. DATE 05/16/1997					TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875				
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-											
CANYON RANCH										WELL #: 1271SH										RRCID -> 163401					COMPL. DATE 09/05/1996					TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945				
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-				402	3			N	-0-							22											
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-				371	3			N	-0-							22											
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-				371	3			N	-0-							22											
09		210 N	204	-0-	-0-	-6	-0-				204	3			N	-0-							22											
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-				217	3			N	-0-							22											
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-				253	3	18	9	N	16							38											
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-	-0-								Y	NO RPT							-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-											
MANN-MCDONALD										WELL #: 0051EH										RRCID -> 171894					COMPL. DATE 09/21/1998					TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200				
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-				1792	3			N	-0-							1											
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-				1979	3			N	-0-							1											
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-				2090	3			N	-0-							1											
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-				1932	3			N	-0-							1											
*10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-				1976	3			N	-0-							1											
*11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-				1902	3			N	-0-							1											
CANYON RANCH										WELL #: 2142E										RRCID -> 196154					COMPL. DATE 02/13/2003					TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334				
06		870 N	643	-0-	-0-	-227	-0-				643	3			N	-0-							1											
07		868 N	781	-0-	-0-	-87	-0-				781	3			N	-0-							1											
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-				781	3			N	-0-							1											
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-				769	3			N	-0-							1											
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-				785	3			N	-0-							1											
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-				753	3			N	-0-							1											
CANYON RANCH										WELL #: 2122E										RRCID -> 196155					COMPL. DATE 04/05/2003					TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814				
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-				1178	3			N	-0-							1											
07		1302 N	1245	-0-	-0-	-57	-0-				1245	3			N	-0-							1											
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-				1245	3			N	-0-							1											
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-				1504	3			N	-0-							1											
*10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-				1435	3			N	-0-							1											
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-				1316	3			N	-0-							1											

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2102E	48523 100 252131	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
						RRCID -> 196258	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL	DEPTH	7090	PERF.	6870	-	6904				
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-					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-

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-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-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	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3					N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3					N	-0-					-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3					N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3					N	-0-					-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3					N	-0-					-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3					N	-0-					-0-

CANYON RANCH					WELL #:	505E	RRCID -> 201818	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL	DEPTH	7018	PERF.	6767	-	6822			
06	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3					N	-0-					1
07	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3					N	-0-					1
08	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3					N	-0-					1
09	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3					N	-0-					1
10	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3					N	-0-					1
11	1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24					WELL #:	1	RRCID -> 243041	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8148	-	8190			
06	3000 N	1376	-0-	-1624	-0-	1298	3	78	9	Y		71						209
07	2686 N	841	-0-	-1845	-0-	799	3	42	9	Y		38	170	1		1	8	76
08	1457 N	579	-0-	-878	-0-	527	3	52	9	Y		47						123
09	1380 N	639	-0-	-741	-0-	598	3	41	9	Y		37	1	8				159
10	837 N	680	-0-	-157	-0-	634	3	46	9	Y		42						201
11	570 N	262	-0-	-308	-0-	239	3	23	9	Y		21	172	1				50

MAYER RANCH 35					WELL #:	11	RRCID -> 243042	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL	DEPTH	8617	PERF.	8166	-	8512			
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N		1	1	1				2
						1	9											
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N		1	1	1				2
						118	3	1	9									
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N		1	1	1				2
						1	9											
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N		1	1	1				2
						1	9											
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N		1	2	1				1
						1	9											
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N		2	1	1				2
						2	9											

KELLEY (ELLENBURGER)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
MAYER RANCH 40														
WELL #: 11														
RRCID -> 243708														
COMPL. DATE 11/06/2008														
TOTAL DEPTH 8618														
PERF. 8388 - 8518														
CNTY: EDWARDS														
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	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	59 1	2 2	N	12	12	1			14
						1211 3	13 9							
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	91 1	5 2	N	12	6	1			20
						1200 3	13 9							
08	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	76 1	1 2	N	9	12	1			17
						922 3	10 9							
09	1290 N	952	-0-	-338	-0-	66 1	3 2	N	9	10	1			16
						873 3	10 9							
10	1302 N	939	-0-	-363	-0-	64 1	865 3	N	9	15	1			10
						10 9								
11	990 N	888	-0-	-102	-0-	61 1	819 3	N	7	5	1			12
						8 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	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-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	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-
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	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-
MAYER, EDWIN S. JR. N														
WELL #: 14														
RRCID -> 251673														
COMPL. DATE 02/14/2009														
TOTAL DEPTH 8550														
PERF. 8252 - 8350														
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	114 1	1 2	N	13	9	1			18
						1750 3	14 9							
07	1891 X	1838	-0-	-53	-0-	134 1	2 2	N	12	18	1	1 8		11
						1689 3	13 9							
08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	144 1	1 2	N	11	4	1			18
						1710 3	12 9							
09	1890 X	1832	-0-	-58	-0-	130 1	1 2	N	13	14	1			17
						1687 3	14 9							
10	1953 X	1871	-0-	-82	-0-	126 1	1726 3	N	17	18	1	1 8		15
						19 9								
11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	115 1	1589 3	N	9	13	1			11
						10 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-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-						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-
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-						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-
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-						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-
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-						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-
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-						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-
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-						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-

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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS 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	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	7	2	N	2						14	
								3021	3	2	9									
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	20	2	N	1						15	
								3098	3	1	9									
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	7	2	N	-0-						15	
								3163	3											
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	17	2	N	15						30	
								3142	3	17	9									
*10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	3166	3	N	-0-	24	1				6	
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-		254	1	3013	3	N	-0-						6	

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

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-	-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, 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-	-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, 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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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 #:			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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-	
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-	
KIEFER RANCH (TAYLOR)			49174 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
REGENCY ENERGY, INC.			698761																
KIEFER, CHESTER			WELL #:			10	RRCID -> 127763			COMPL. DATE 11/24/1987			TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560						
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 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-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528						N	NO RPT					-0-	

LA CHUSA (WILCOX 6000)			50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN										
UMMA RESOURCES, LLC			875670																
RIVES TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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 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								
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 PRYOR, EAST (BRACERO)			50936 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
ROME EXPLORATION CO, INC.			727030																
PRYOR RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 095160		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2710 - 2721								
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 PRYOR, EAST (DEL MONTE)			50936 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
ROME EXPLORATION CO, INC.			727030																
PRYOR RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 095161		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2630 - 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-	
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					
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	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-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	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	-0-	221	1	1974	2	N	-0-						-0-	
07	3596 X	2130	-0-	-1466	-0-	-0-	261	1	1869	2	N	-0-						-0-	
08	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	-0-	242	1	1774	2	N	-0-						-0-	
09	3480 X	2381	-0-	-1099	-0-	-0-	318	1	2063	2	N	-0-						-0-	
10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	-0-	311	1	1792	2	N	-0-						-0-	
*11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	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-	-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-	
WHITEHEAD "B"				WELL #:	7805	RRCID -> 185130				COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437					
06	2190 X	1816	-0-	-374	-0-	-0-	183	1	1633	2	N	-0-						-0-	
07	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	-0-	306	1	2192	2	N	-0-						-0-	
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	3260	2	N	-0-						-0-	
09	3090 X	1581	-0-	-1509	-0-	-0-	211	1	1370	2	N	-0-						-0-	
10	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	-0-	211	1	1219	2	N	-0-						-0-	
11	3570 X	1621	-0-	-1949	-0-	-0-	216	1	1405	2	N	-0-						-0-	
WHITEHEAD "B"				WELL #:	7804	RRCID -> 185136				COMPL. DATE 04/21/2001				TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074					
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	-0-	100	1	894	2	N	-0-						-0-	
07	1488 X	994	-0-	-494	-0-	-0-	122	1	872	2	N	-0-						-0-	
08	1488 X	907	-0-	-581	-0-	-0-	109	1	798	2	N	-0-						-0-	
09	1440 X	988	-0-	-452	-0-	-0-	132	1	856	2	N	-0-						-0-	
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	898	2	N	-0-						-0-	
*11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	930	2	N	-0-						-0-	
LEONARD G.U. 37-1				WELL #:	2	RRCID -> 194614				COMPL. DATE 02/13/2003				TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374					
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	-0-	62	1	553	2	N	-0-						-0-	
07	868 N	614	-0-	-254	-0-	-0-	75	1	539	2	N	-0-						-0-	
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	-0-	66	1	489	2	N	-0-						-0-	
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	-0-	77	1	497	2	N	-0-						-0-	
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	-0-	71	1	411	2	N	-0-						-0-	
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	-0-	65	1	422	2	N	-0-						-0-	

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//			51989 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WHITEHEAD "A"			WELL #:			7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL	DEPTH 11910	PERF.11361	- 11381					
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	4860 X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N		-0-						-0-	
07	5797 X	4900	-0-	-897	-0-	601	1	4299	2	N		-0-						-0-	
08	5797 X	4392	-0-	-1405	-0-	527	1	3865	2	N		-0-						-0-	
09	5610 X	4585	-0-	-1025	-0-	613	1	3972	2	N		-0-						-0-	
10	4960 X	4524	-0-	-436	-0-	669	1	3855	2	N		-0-						-0-	
*11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	655	1	4263	2	N		-0-						-0-	
RIO-TEX, INC.			712930																
LEONARD			WELL #:			4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL	DEPTH 11969	PERF.11073	- 11132					
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N		-0-						-0-	
07	434 X	388	-0-	-46	-0-	48	1	340	2	N		-0-						-0-	
08	465 X	365	-0-	-100	-0-	44	1	321	2	N		-0-						-0-	
09	450 X	422	-0-	-28	-0-	56	1	366	2	N		-0-						-0-	
10	465 X	393	-0-	-72	-0-	58	1	335	2	N		-0-						-0-	
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N		NO RPT						-0-	
LEONARD			WELL #:			4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL	DEPTH 11940	PERF.11414	- 11522					
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	N		-0-						-0-	
07	1612 X	1062	-0-	-550	-0-	130	1	932	2	N		-0-						-0-	
08	1519 X	732	-0-	-787	-0-	88	1	644	2	N		-0-						-0-	
09	1710 X	1495	-0-	-215	-0-	200	1	1295	2	N		-0-						-0-	
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	340	1	1960	2	N		-0-						-0-	
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N		NO RPT						-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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
FOLEY, NORMENT			WELL #:			6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL	DEPTH 3350	PERF. 3152	- 3158					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-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	-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-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL				53264 300 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA				
WELL #: 1				RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376 - 3396							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118 2	Y	-0-				49
07	558 X	311	-0-	-247	-0-	251	1	60 2	Y	-0-				49
08	558 X	413	-0-	-145	-0-	333	1	80 2	Y	-0-				49
09	360 X	26	-0-	-334	-0-	22	1	4 2	Y	-0-				49
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	214	1	22 2	Y	-0-				49
*11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	1		Y	-0-				49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G. W.				53264 400 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA				
WELL #: 6				RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499 - 3505							
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161 2	Y	-0-				-0-
07	403 X	392	-0-	-11	-0-	316	1	76 2	Y	-0-				-0-
08	372 X	337	-0-	-35	-0-	272	1	65 2	Y	-0-				-0-
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	301	1	48 2	Y	-0-				-0-
10	403 X	316	-0-	-87	-0-	287	1	29 2	Y	-0-				-0-
11	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	1		Y	-0-				-0-
PERRY				WELL #: 1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504 - 3520						
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403 2	Y	-0-				-0-
07	1023 X	975	-0-	-48	-0-	786	1	189 2	Y	-0-				-0-
08	992 X	684	-0-	-308	-0-	552	1	132 2	Y	-0-				-0-
09	960 X	424	-0-	-536	-0-	365	1	59 2	Y	-0-				-0-
10	992 X	286	-0-	-706	-0-	259	1	27 2	Y	-0-				-0-
11	960 X	221	-0-	-739	-0-	221	1		Y	-0-				-0-
HESTER				WELL #: 1	RRCID -> 115918	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3496 - 3511						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142 2	Y	-0-				-0-
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	259	1	62 2	Y	-0-				-0-
08	341 X	306	-0-	-35	-0-	247	1	59 2	Y	-0-				-0-
09	330 X	319	-0-	-11	-0-	275	1	44 2	Y	-0-				-0-
10	341 X	293	-0-	-48	-0-	266	1	27 2	Y	-0-				-0-
11	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	1		Y	-0-				-0-
WEST, G. W.				WELL #: 8	RRCID -> 120088	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3502 - 3520						
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) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G. W.				53264 800 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
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) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE										53270 300 190005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1										RRCID -> 082273	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	-	3506				
M 0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	270 N	56	-0-	-214	-0-			32 1	24 2	2	Y	-0-						-0-	
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-						-0-	
08	279 X	119	-0-	-160	-0-			96 1	23 2	2	Y	-0-						-0-	
09	180 X	91	-0-	-89	-0-			78 1	13 2	2	Y	-0-						-0-	
*10	189 X	189	-0-	-0-	-0-			171 1	18 2	2	Y	-0-						-0-	
*11	279 X	279	-0-	-0-	-0-			279 1			Y	-0-						-0-	
LETA (SAN MIGUEL) MATADOR PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, LETA J.										53390 500 532993	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1										RRCID -> 053713	COMPL. DATE 05/21/1972	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A						
06	2190 N	1496	-0-	-694	-0-			1496 3			Y	-0-						8	
07	1767 N	726	-0-	-1041	-0-			726 3			Y	-0-						8	
08	1922 N	889	-0-	-1033	-0-			889 3			Y	-0-						8	
09	1500 N	722	-0-	-778	-0-			722 3			Y	-0-						8	
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-			863 3			Y	-0-						8	
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-			1455 3			Y	-0-						8	
GLASSCOCK, LETA J.										WELL #: 2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A					
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-			1493 3			Y	-0-						7	
07	1209 N	244	-0-	-965	-0-			244 3			Y	-0-						7	
08	1240 N	505	-0-	-735	-0-			505 3			Y	-0-						7	
09	1200 N	893	-0-	-307	-0-			893 3			Y	-0-						7	
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-			507 3			Y	-0-						7	
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-			814 3			Y	-0-						7	
LETA (SAN MIGUEL-A) SABINAL RESOURCES, INC. GLASSCOCK, LETA										53390 600 742124	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
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	
LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. PRYOR-PICKENS										53572 500 508200	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1										RRCID -> 083339	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3113	-	3256				
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-	
LITTLE NEW YORK BEDFORD OIL & GAS, INC. SCOTT UNIT										54037 001 061600	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GONZALES			
WELL #: 2										RRCID -> 175877	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 2046	PERF. 1676	-	1680				
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-	

LITTLE NEW YORK				//CONT.//	54037 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.					216913									
B.M.G. PARR				WELL #:	2	RRCID -> 134339	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2468	-	2470		
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	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-
LIZARD CREEK (PETTUS)					54199 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY					891175									
BAKER "8"				WELL #:	3	RRCID -> 157186	COMPL. DATE 01/17/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3209	-	3215		
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-
LOMA ALTA (COLE 1750)					54475 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378									
ATKINSON, J. W. -A-				WELL #:	6	RRCID -> 151627	COMPL. DATE 10/13/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1950	-	1970		
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-
LOMA ALTA (WILCOX)					54475 166	ASSOCIATED	49B				CNTY: MCMULLEN			
CANNAN, MORRIS					129030									
HAGIST RANCH -F-				WELL #:	1	RRCID -> 000363	COMPL. DATE 08/05/1954	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 6796	-	6826		
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-
LOMA ALTA (WILCOX B)					54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CANNAN, MORRIS					129030									
HAGIST RANCH				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A				
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-

LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
				WELL #:	1	RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295							
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	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-	
HAGIST RANCH -F-				WELL #:	1T	RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 6965 - 6975							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18					65	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31					96	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139	176	1			66	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44					110	
HAGIST				WELL #:	1C	RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36					96	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	59	1			51	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	64	1			9	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44					53	
LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
				WELL #:	1S	RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL				54534 500 158277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REAL							
				WELL #:	1	RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691						N	NO RPT					-0-	
LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				54928 500 788997		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB							
				WELL #:	797H	RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 9325 - 9517							
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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997													
BRISCOE R			WELL #:		227H	RRCID -> 281254		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 12532 - 15439						
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	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 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-					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 CATARINA EAST GU1			WELL #:		14H	RRCID -> 282267		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7857 - 12641						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
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-

LOS ANGELES (4700)														
TERVITA, LLC														
TERVITA LOS ANGELES TRD														
WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070														
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	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)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
CPL														
WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4			19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1	1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1			2
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-			2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
RIO GRAND EXPLORATION, LLC														
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)														
ATERRA EXPLORATION, LLC														
LOS CUATROS														
WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640														
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														
MAVERICK COUNTY														
WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4			19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1	1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1			2
09	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-			2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
MAVERICK COUNTY														
WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4			19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1	1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1			2
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			2
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464														
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	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4					19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1	19	1			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	N	1					2
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-					2
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4					19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1	19	1			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	N	1					2
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469 2		N	-0-					2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4					19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1	19	1			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	N	1					2
09	750 N	470	-0-	-280	-0-	470 2		N	-0-					2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4					19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1	19	1			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	N	1					2
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469 2		N	-0-					2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4					19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1	19	1			1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	N	1					2
09	600 N	469	-0-	-131	-0-	469 2		N	-0-					2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					2
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-					100
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2		N	-0-					100
*08	5456 X	1128	-0-	-4328	-0-	1128 2		N	-0-					100
*09	5280 X	2150	-0-	-3130	-0-	2149 2	1 9	N	1					101
*10	5456 X	3823	-0-	-1633	-0-	3823 2		N	-0-					101
*11	5280 X	2528	-0-	-2752	-0-	2527 2	1 9	N	1					102

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) HORIZON ENERGY BURR RANCH -7-				//CONT.//	54948 300 400068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK									
				WELL #:	1A	RRCID -> 077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL	DEPTH	7072	PERF.	6340	-	6923					
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	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	-0-	1918	2	25	9	N	23					100		
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125		
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	-0-	1972	2	22	9	N	20					145		
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	-0-	1899	2	24	9	N	22					167		
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	-0-	1961	2	14	9	N	13					180		
11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	-0-	1828	2	12	9	N	11	170	1			21		

BURR ESTATE				WELL #:				1	RRCID -> 077342				COMPL. DATE 04/30/1978				TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959			
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					14		
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14		
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					14		
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	-0-	820	2			N	-0-					14		
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	-0-	821	2			N	-0-					14		
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	-0-	663	2			N	-0-					14		

QUATRO OIL AND GAS, INC. MAVERICK COUNTY				WELL #:				684588 2	RRCID -> 076701				COMPL. DATE 02/24/1978				TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714			
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	3	150	1			22		
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	-0-	8112	2	26	9	N	24					46		
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	-0-	8123	2	22	9	N	20					66		
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	-0-	7968	2	25	9	N	23					89		
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	-0-	8198	2	51	9	N	46					135		
*11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	-0-	7384	2	30	9	N	27					162		

QUEMADO ENERGY, L.L.C. TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT				WELL #:				684599 1	RRCID -> 081977				COMPL. DATE 03/20/1979				TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001			
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-		

RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH				WELL #:				712691 1	RRCID -> 082178				COMPL. DATE 05/05/1979				TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-		

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691											
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			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-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980						
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-
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-					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-
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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-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-
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-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-
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-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-
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-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-
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-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-
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-					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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)														
WILLIAMSON OPERATING CO.														
LYLES, LORA														
55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
925911														
WELL #: 7					RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432									
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	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-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LYSSY 686														
56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
499978														
WELL #: 2					RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718									
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2017 - PLUGGED 06/23/17														

M.E.G. (OLMOS 3900)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCARTY														
56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT														
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224									
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)														
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.														
ALKEK														
56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
035060														
WELL #: 4					RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520									
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 #: 8					RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636									
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)				//CONT.//		56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//		035060													
JOHNSTON UNIT				WELL #:		15	RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2346	-	3400			
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	* 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-	
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				254277															
BANDERA ALKEK				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			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
				PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2001													
MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900)				56800 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE								
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.				269053															
CENTERRE TRUST CO.				WELL #:		1	RRCID -> 066876		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH		7030	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2017		- PLUGGED		11/02/17									

MARTIN RANCH (EDWARDS)														
CHALLENGER OIL														
GLUECK, REBECCA														
WELL #: 1					RRCID -> 097302					COMPL. DATE 04/27/1981				
TOTAL DEPTH 11005					PERF. 9282 - 9310					CNTY: LA SALLE				
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	M	PROD	AMT	CODE
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17														
SELECT ENERGY SERVICES, LLC														
MEYERS SWD														
WELL #: 2					RRCID -> 275272					COMPL. DATE 12/29/2015				
TOTAL DEPTH 11559					PERF.10330 - 11396									
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-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)														
TERRA ENERGY														
SEARCY														
WELL #: 2 C					RRCID -> 106614					COMPL. DATE 07/09/1983				
TOTAL DEPTH 2481					PERF. 2298 - 2302					CNTY: ZAVALA				
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-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)														
TERRA ENERGY														
SEARCY														
WELL #: 2 T					RRCID -> 106617					COMPL. DATE 07/09/1983				
TOTAL DEPTH 2481					PERF. 2392 - 2396					CNTY: ZAVALA				
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-
MASSIE (STRAWN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
WAYNE WEST RANCH "A"														
WELL #: 1					RRCID -> 099806					COMPL. DATE 04/04/1982				
TOTAL DEPTH 11637					PERF.11102 - 11140					CNTY: VAL VERDE				
06	8220	X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3			N	-0-		-0-
07	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8206	3			N	-0-		-0-
08	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	7977	3			N	-0-		-0-
09	8160	X	8053	-0-	-107	-0-	8053	3			N	-0-		-0-
10	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3			N	-0-		-0-
11	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-		-0-
MARLEY, JESS														
WELL #: 1					RRCID -> 101428					COMPL. DATE 08/01/1982				
TOTAL DEPTH 11530					PERF.11063 - 11334									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-		-0-
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-		-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-		-0-
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-		-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-		-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862													
ACTON, PAMELA			WELL #:		1		RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11209	- 11522			
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		2340 N	2322	-0-	-18	-0-				2322	3			N	-0-			-0-
07		2418 N	2378	-0-	-40	-0-				2378	3			N	-0-			-0-
08		2418 N	2296	-0-	-122	-0-				2296	3			N	-0-			-0-
09		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-				2400	3			N	-0-			-0-
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-				2532	3			N	-0-			-0-
*11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-				2366	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:		2		RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11262	- 11490			
06		1560 N	1526	-0-	-34	-0-				1526	3			N	-0-			-0-
07		1612 N	1598	-0-	-14	-0-				1598	3			N	-0-			-0-
08		1612 N	1557	-0-	-55	-0-				1557	3			N	-0-			-0-
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-				1552	3			N	-0-			-0-
10		1612 N	1610	-0-	-2	-0-				1610	3			N	-0-			-0-
*11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-				1537	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		1		RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL	DEPTH	11340	PERF.10955	- 11231			
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-				634	3			N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-				656	3			N	-0-			-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-				641	3			N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-				738	3			N	-0-			-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-				903	3			N	-0-			-0-
*11		893 N	893	-0-	-0-	-0-				893	3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA			WELL #:		2		RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11101	- 11173			
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-				1090	3			N	-0-			-0-
07		1116 N	1111	-0-	-5	-0-				1111	3			N	-0-			-0-
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-				1080	3			N	-0-			-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-				1095	3			N	-0-			-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-				1218	3			N	-0-			-0-
11		1050 N	1043	-0-	-7	-0-				1043	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:		3		RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10892	- 11008			
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-				2210	3			N	-0-			-0-
07		2232 N	2230	-0-	-2	-0-				2230	3			N	-0-			-0-
08		2263 N	2129	-0-	-134	-0-				2129	3			N	-0-			-0-
09		2220 N	2141	-0-	-79	-0-				2141	3			N	-0-			-0-
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-				2319	3			N	-0-			-0-
*11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-				2144	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		2		RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11259	- 11546			
06		480 N	478	-0-	-2	-0-				478	3			N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-				538	3			N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-				522	3			N	-0-			-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-				507	3			N	-0-			-0-
10		527 N	526	-0-	-1	-0-				526	3			N	-0-			-0-
11		510 N	484	-0-	-26	-0-				484	3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		3		RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.11246	- 11486			
06		2430 N	1478	-0-	-952	-0-				1478	3			N	-0-			-0-
07		1860 N	1462	-0-	-398	-0-				1462	3			N	-0-			-0-
08		1643 N	1449	-0-	-194	-0-				1449	3			N	-0-			-0-
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-				1623	3			N	-0-			-0-
10		1457 N	1079	-0-	-378	-0-				1079	3			N	-0-			-0-
11		1410 N	1346	-0-	-64	-0-				1346	3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//	58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862														
ACTON, PAMELA				WELL #:	3	RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL	DEPTH 11822	PERF.11313 - 11756							
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	2853	-0-	-297	-0-		2853	3				N	-0-					-0-	
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-		2925	3				N	-0-					-0-	
08	3224 X	2940	-0-	-284	-0-		2940	3				N	-0-					-0-	
09	3030 X	2934	-0-	-96	-0-		2934	3				N	-0-					-0-	
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235	3				N	-0-					-0-	
*11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		2899	3				N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL	DEPTH 12269	PERF.11566 - 11734							
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-		1576	3				N	-0-					-0-	
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-		1568	3				N	-0-					-0-	
08	1612 N	1493	-0-	-119	-0-		1493	3				N	-0-					-0-	
09	1590 N	1529	-0-	-61	-0-		1529	3				N	-0-					-0-	
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	3				N	-0-					-0-	
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	3				N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	4	RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL	DEPTH 11500	PERF.11130 - 11230							
06	480 N	449	-0-	-31	-0-		449	3				N	-0-					-0-	
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3				N	-0-					-0-	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3				N	-0-					-0-	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3				N	-0-					-0-	
10	527 N	496	-0-	-31	-0-		496	3				N	-0-					-0-	
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3				N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL	DEPTH 11350	PERF.10942 - 11070							
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881	3				N	-0-					-0-	
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-		1923	3				N	-0-					-0-	
08	1953 N	1872	-0-	-81	-0-		1872	3				N	-0-					-0-	
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-		1847	3				N	-0-					-0-	
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	3				N	-0-					-0-	
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-		1779	3				N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	7	RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL	DEPTH 11595	PERF.11270 - 11513							
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-		1422	3				N	-0-					-0-	
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-		1466	3				N	-0-					-0-	
08	1519 N	1424	-0-	-95	-0-		1424	3				N	-0-					-0-	
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	3				N	-0-					-0-	
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	3				N	-0-					-0-	
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	3				N	-0-					-0-	
MARLEY, JESS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.11042 - 11230							
06	330 N	310	-0-	-20	-0-		310	3				N	-0-					-0-	
07	341 N	323	-0-	-18	-0-		323	3				N	-0-					-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3				N	-0-					-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3				N	-0-					-0-	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3				N	-0-					-0-	
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	3				N	-0-					-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"				WELL #:	4	RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL	DEPTH 11473	PERF.11300 - 11473							
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-		2423	3				N	-0-					-0-	
07	2604 N	2425	-0-	-179	-0-		2425	3				N	-0-					-0-	
08	2542 N	2397	-0-	-145	-0-		2397	3				N	-0-					-0-	
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	3				N	-0-					-0-	
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2574	3				N	-0-					-0-	
11	2310 N	1925	-0-	-385	-0-		1925	3				N	-0-					-0-	

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	360 X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-			-0-
08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-			-0-
09	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-			-0-
10	4898 X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-			-0-
11	4740 X	3949	-0-	-791	-0-	3949	3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590														
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-			-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-			-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540														
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590														
06	1710 N	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498														
06	2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
07	2573 N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-			-0-
08	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
09	2430 N	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
10	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1423	-0-	-707	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437														
06	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-			-0-
07	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
08	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
09	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	3062	3			N	-0-			-0-
10	3193 X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
11	3030 X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155														
06	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
09	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248	3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WEST, WAYNE RANCH "B"															//CONT.// 58112 500 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
															WELL #:		10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637	
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		2310 N	1677	-0-	-633	-0-	1677	3				N	-0-						-0-							
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3				N	-0-						-0-							
08		2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3				N	-0-						-0-							
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3				N	-0-						-0-							
10		2511 N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3				N	-0-						-0-							
*11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3				N	-0-						-0-							
WEST, WAYNE RANCH "A"															WELL #:		8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392	
06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3				N	-0-						-0-							
07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3				N	-0-						-0-							
08		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3				N	-0-						-0-							
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3				N	-0-						-0-							
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3				N	-0-						-0-							
*11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3				N	-0-						-0-							
WEST, WAYNE RANCH "B"															WELL #:		9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375	
06		6120 X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3				N	-0-						-0-							
07		6324 X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3				N	-0-						-0-							
08		6262 X	5877	-0-	-385	-0-	5877	3				N	-0-						-0-							
09		6060 X	6044	-0-	-16	-0-	6044	3				N	-0-						-0-							
10		6262 X	6257	-0-	-5	-0-	6257	3				N	-0-						-0-							
11		6000 X	5813	-0-	-187	-0-	5813	3				N	-0-						-0-							
MARLEY '68'															WELL #:		1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086		PERF.11365 - 14086	
06		2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3				N	-0-						-0-							
07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3				N	-0-						-0-							
08		2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3				N	-0-						-0-							
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3				N	-0-						-0-							
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3				N	-0-						-0-							
11		2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3				N	-0-						-0-							
ACTON, PAMELA															WELL #:		9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737		PERF.11357 - 11737	
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3				N	-0-						-0-							
07		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3				N	-0-						-0-							
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3				N	-0-						-0-							
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3				N	-0-						-0-							
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3				N	-0-						-0-							
11		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3				N	-0-						-0-							
WEST, WAYNE RANCH "A"															WELL #:		7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF.10871 - 11200	
06		3150 X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3				N	-0-						-0-							
07		3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3				N	-0-						-0-							
08		3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	3				N	-0-						-0-							
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3				N	-0-						-0-							
10		3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3				N	-0-						-0-							
11		3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3070	3				N	-0-						-0-							
ACTON, PAMELA															WELL #:		10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11366 - 13457	
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3				N	-0-						-0-							
07		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3				N	-0-						-0-							
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-						-0-							
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-						-0-							
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-						-0-							
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3				N	-0-						-0-							

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348													
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	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	2970 X	2878	-0-	-92	-0-		2878	3		N	-0-		-0-
07	3069 X	2584	-0-	-485	-0-		2584	3		N	-0-		-0-
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3081	3		N	-0-		-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2913	3		N	-0-		-0-
10	2976 X	2843	-0-	-133	-0-		2843	3		N	-0-		-0-
11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-		2881	3		N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400													
06	5760 X	5674	-0-	-86	-0-		5674	3		N	-0-		-0-
07	5952 X	5412	-0-	-540	-0-		5412	3		N	-0-		-0-
08	5921 X	5327	-0-	-594	-0-		5327	3		N	-0-		-0-
09	5730 X	5633	-0-	-97	-0-		5633	3		N	-0-		-0-
10	5921 X	5830	-0-	-91	-0-		5830	3		N	-0-		-0-
11	5670 X	5175	-0-	-495	-0-		5175	3		N	-0-		-0-
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240													
06	2160 N	2123	-0-	-37	-0-		2123	3		N	-0-		-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202	3		N	-0-		-0-
08	2263 N	2087	-0-	-176	-0-		2087	3		N	-0-		-0-
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178	3		N	-0-		-0-
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245	3		N	-0-		-0-
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2064	3		N	-0-		-0-
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275													
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-		1195	3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-		1156	3		N	-0-		-0-
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-		1107	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2	-0-		1207	3		N	-0-		-0-
11	1110 N	894	-0-	-216	-0-		894	3		N	-0-		-0-
HENRY PETROLEUM LLC 378641													
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404													
06	5250 X	5219	-0-	-31	-0-		5219	2		N	-0-		-0-
07	5425 X	4975	-0-	-450	-0-		4975	2		N	-0-		-0-
08	5084 X	4617	-0-	-467	-0-		4617	2		N	-0-		-0-
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		5647	2		N	-0-		-0-
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		5752	2		N	-0-		-0-
*11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-		5512	2		N	-0-		-0-
WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548													
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2		N	-0-		-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1303	-0-	-278	-0-		1303	2		N	-0-		-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1390	-0-	-129	-0-		1390	2		N	-0-		-0-
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) HENRY PETROLEUM LLC COLE, B. J.													CNTY: VAL VERDE		
//CONT.//				58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.//				378641											
WELL #:				3	RRCID -> 214673				COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680		
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	* AMT	EOM BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-				-0-
OXY USA WTP LP WEST -A-				630555											
WELL #:				1	RRCID -> 089655				COMPL. DATE 01/23/1991				TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321		
06	4050 X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2			N	-0-				-0-
07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-				-0-
08	4123 X	3518	-0-	-605	-0-	3518	2			N	-0-				-0-
09	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2			N	-0-				-0-
10	4278 X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2			N	-0-				-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-				-0-
WEST B				WELL #:	1	RRCID -> 093366				COMPL. DATE 02/02/1991				TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171	
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
07	2263 X	1453	-0-	-810	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
08	2263 X	828	-0-	-1435	-0-	828	2			N	-0-				-0-
09	2190 X	2022	-0-	-168	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
10	2263 X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				-0-
WEST -D-				WELL #:	1	RRCID -> 099210				COMPL. DATE 07/14/1990				TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340	
06	2730 N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-				-0-
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
08	2759 N	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-				-0-
09	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
10	2759 N	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				-0-
WEST -D-				WELL #:	2	RRCID -> 102469				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525	
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-				-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-				-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
WEST "C"				WELL #:	2	RRCID -> 103543				COMPL. DATE 02/28/1991				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240	
06	1200 N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-				-0-
08	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-				-0-
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-				-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST -A-														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 630555 WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550														
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	PROD
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-	-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		-0-	-0-
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	-0-
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-	-0-
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	-0-	883	2		N	-0-		-0-	-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
WEST "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410														
06	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	-0-	3360	2		N	-0-		-0-	-0-
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-		-0-	-0-
08	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	-0-	3096	2		N	-0-		-0-	-0-
09	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	-0-	3245	2		N	-0-		-0-	-0-
10	3534 X	3139	-0-	-395	-0-	-0-	3139	2		N	-0-		-0-	-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
WEST "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458														
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-	-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-		-0-	-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-	-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-		-0-	-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-		-0-	-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
WEST -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520														
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-		-0-	-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		-0-	-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-	-0-
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-	-0-
10	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-	-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
WEST B														
WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378														
06	1020 N	942	-0-	-78	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-	-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-	-0-
08	961 N	824	-0-	-137	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-	-0-
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-	-0-
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
WEST "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271														
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		-0-	-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		-0-	-0-
08	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-	-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-	-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-		-0-	-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
WEST "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428														
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-		-0-	-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		-0-	-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-		-0-	-0-
09	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		-0-	-0-
10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-	-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555									
WEST "C"			WELL #:		7	RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11258 - 11515		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-		1066	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1296	-0-	-6	-0-		1296	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-

WEST -D-			WELL #:		4	RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11073 - 11464		
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-		2326	2		N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2927	2		N	-0-			-0-
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		2764	2		N	-0-			-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		2526	2		N	-0-			-0-
10	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-		2001	2		N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

WEST "C"			WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11160 - 11465		
06	930 N	819	-0-	-111	-0-		819	2		N	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2		N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2		N	-0-			-0-
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-

WEST B			WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400		
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-		3779	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-		3859	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3612	-0-	-263	-0-		3612	2		N	-0-			-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		3931	2		N	-0-			-0-
10	3906 X	3777	-0-	-129	-0-		3777	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.)					58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112		
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-

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-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
INDIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		423832														
MAYFIELD "E"			WELL #:		1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800							
M	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAYFIELD "206"			WELL #:		1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAYFIELD "A"			WELL #:		2H	RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786 - 11733							
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-	

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	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8							198	
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3							201	
08	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-							201	
09	1770 X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-	170	1					31	
*10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-							31	
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT							31	

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-			1144 2				N	-0-			81
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-			1131 2				N	-0-			81
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-			1106 2				N	-0-			81
09	990 X	964	-0-	-26	-0-			964 2				N	-0-			81
10	1178 X	1052	-0-	-126	-0-			1052 2				N	-0-			81
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-							N	NO RPT			81

BURNITT, PAULINE D.				WELL #:		3	RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH		4553 PERF. 4302 - 4340			
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-			1259 2				N	-0-			-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-			1214 2				N	-0-			-0-
08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-			1187 2				N	-0-			-0-
09	1050 X	766	-0-	-284	-0-			766 2				N	-0-			-0-
10	1302 X	1180	-0-	-122	-0-			1180 2				N	-0-			-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-							N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042												
BLACKBURN HUFF				WELL #:		1	RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		5960 PERF. 5960 - 5974			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786												
JEFFRY "A"				WELL #:		1	RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH		1330 PERF. 1260 - 1280			
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068												
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-							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-

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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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-
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	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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		1	RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10546 - 10619				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
RAMTEX ENERGY LLC					690225											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		1	RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650		PERF. N/A				
06	1650 N	865	-0-	-785	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-				-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	-0-	66	1	1256	2	N	-0-				-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-				-0-
10	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-				-0-
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-				-0-

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	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	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-	
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-	-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-	
MILBY				WELL #:	2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2060	-	2102				
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-							-0-	
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-							-0-	
08	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-							-0-	
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-							-0-	
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-							-0-	
11	2160 X	2035	-0-	-125	-0-	-0-	2035	2		N	-0-							-0-	
MILBY				WELL #:	4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF.	2100	-	2114				
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-							-0-	
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-							-0-	
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-							-0-	
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-							-0-	
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-							-0-	
*11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-							-0-	
NUVALCO (ESCONDIDO)				66342 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
TIZA ENERGY, INC.				880850															
HOUSE				WELL #:	1	RRCID ->	119855	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1106	-	1112				
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-	
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	390 X	311	-0-	-79	-0-	-0-	311	3		N	-0-							-0-	
07	403 X	191	-0-	-212	-0-	-0-	191	3		N	-0-							-0-	
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09	360 X	260	-0-	-100	-0-	-0-	260	3		N	-0-							-0-	
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-							-0-	
*11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-							-0-	

PANDALE (CANYON SAND)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	240 X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	248 X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109														
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700														
06	1680 X	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
07	1736 X	909	-0-	-827	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	1680 X	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
10	1736 X	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
*11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274														
06	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
07	155 X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014														
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-			-0-
07	682 N	362	-0-	-320	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840														
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170														
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-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									
MILLS TRUST "19"		WELL #:		2	RRCID ->	203296	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3091 - 4125		
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		3	RRCID ->	206705	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	4500	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-

BUNGER "30"		WELL #:		8	RRCID ->	207226	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	4835	PERF. 3444 - 4260		
06	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62 X	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		9	RRCID ->	207616	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3172 - 4538		
06	360 X	183	-0-	-177	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	372 X	112	-0-	-260	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	210 X	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	208530	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3022 - 3970		
06	180 X	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	186 X	68	-0-	-118	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #:		3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3216 - 4214		
06	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	186 X	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	150 X	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID ->	209211	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3609 - 4305		
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
07	1705 X	989	-0-	-716	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
09	1680 X	1194	-0-	-486	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
*11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320														
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	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-			-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458														
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180 X	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11	180 X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954														
06	330 X	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	310 X	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
11	150 X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407														
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"														
WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908														
06	270 X	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	240 X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-			-0-
BUNGER "30"														
WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544														
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824										
MILLS -129-		WELL #:		1	RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2			N	-0-			-0-
*10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-			-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A			
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT			-0-

VAUGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 271875		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7081 - 7628			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16														

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257597		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 6032 - 9330			
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 (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				//CONT.//	844344							
BAGGETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573
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	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				WELL #:	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
JENEX PETROLEUM CORPORATION					431135							
ALLERKAMP, ERNEST E.				WELL #:	3	RRCID ->	114490	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5716 - 5788
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014												
PEARSALL (BUDA, S.)					69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
BUFFCO PRODUCTION INC.				WELL #:	106406							
T CATTLE COMPANY				WELL #:	1H	RRCID ->	280477	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 7212 - 13097
06	8550 #	7528	-0-	-1022	-0-	7219	3	309 9	N	281	364 1	468
07	8525 #	5079	-0-	-3446	-0-	4891	3	188 9	N	171	355 1	284
08	8246 #	4092	-0-	-4154	-0-	3923	3	169 9	N	154	171 1	267
09	7530 #	4004	-0-	-3526	-0-	3877	3	127 9	N	115		382
10	7781 #	3873	-0-	-3908	-0-	3715	3	158 9	N	144	177 1	349
11	7530 #	3370	-0-	-4160	-0-	3230	3	140 9	N	127	185 1	291
PEARSALL (SAN MIGUEL)					69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				WELL #:	054313							
PEARSALL SWD				WELL #:	1	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)			70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM											
Y OIL COMPANY INC.			950440																	
DREYFUS, JACK J.			WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989									
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	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-	
PENA CREEK (GEORGETOWN)			70411 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
CMR ENERGY, L.P.			120636																	
COMANCHE RANCH			WELL #: 2008H		RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5257 - 7465									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	14B2	EXT	-0-	-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-	-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-	
EL TORO RESOURCES LLC			250718																	
COVERT, F. M.			WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3	486	9	N	442	533	1				170	
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	74	9	N	67						237	
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3	30	9	N	27						264	
*09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	-0-	747	3	22	9	N	20						284	
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-						284	
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT						284	
KOTHMAN			WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MYERS			WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-					17	
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-					17	
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3				N	-0-					17	
*09	540	N	415	-0-	-125	-0-	-0-	415	3				N	-0-					17	
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3				N	-0-					17	
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-						N	NO RPT					17	

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC VIVIAN, G. W.			//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1687H			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
						RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820	-	6673						
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	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		1157	3			N	-0-					195
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-		1740	3			N	-0-					195
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-		2511	3			N	-0-					195
*09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-		1630	3			N	-0-					195
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-		1928	3			N	-0-					195
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	-0-						N	NO RPT					195

KOTHMAN			WELL #: 1675H			RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5951	-	7425						
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-

KOTHMAN			WELL #: 1691H			RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF. 5862	-	6909						
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-

COMANCHE RANCH			WELL #: W102H			RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF. 4600	-	6600						
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-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1106H			RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH	4686	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-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1015H			RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF. 5000	-	6600						
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-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1091H			RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4990	-	7197						
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC				//CONT.//	250718								
KOTHMAN				WELL #:		2691 H	RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5922 - 6932
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285 3		N	-0-			-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
COVERT				WELL #:		118H	RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024	PERF. 6105 - 7502
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			32
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			32
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			32
*09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474 3		N	-0-			32
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			32
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			40
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			40
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			40
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			40
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			40
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			40
O'MEARA				WELL #:		1679	RRCID ->	216216	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5824 - 7246
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			22
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			22
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			22
*09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			22
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			22
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			22
COVERT, F. M.				WELL #:		1472H	RRCID ->	221049	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5988 - 6010
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			23
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			23
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			23
*09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			23
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			23
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			23
KOTHMAN				WELL #:		1674H	RRCID ->	223793	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6616 - 7610
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			33
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			33
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			33
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			33
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			33
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			33

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0-	290 3		N	-0-	70
07	620 N	304	-0-	-316	304 3		N	-0-	70
08	404 N	404	-0-	-0-	404 3		N	-0-	70
*09	300 N	299	-0-	-1	299 3		N	-0-	70
*10	355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-	70
11	240 N	NO RPT	-0-	-240			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-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	690 N	611	-0-	-79	611 2		N	-0-	-0-
07	806 N	354	-0-	-452	354 2		N	-0-	-0-
08	558 N	512	-0-	-46	512 2		N	-0-	-0-
09	600 N	415	-0-	-185	415 2		N	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-	-0-
11	510 N	200	-0-	-310	200 2		N	-0-	-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267							
PENA CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)			//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC					252020								
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:		25	RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 -	2231
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	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-
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-					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-
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-					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-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:		304	RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 -	2602
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
11	3504	1740	-0-	-1764	-0-	1740	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	
M	0	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	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-						

CMR ENERGY, L.P.															120636											
COMANCHE RANCH															WELL #:		5046	RRCID -> 220721		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH		902	PERF. 785 - 792	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2017 - P/A 06/14/17																										

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	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)															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-						

L-X EXPLORATION, INC.															480402											
HALSELL RANCH -26-															WELL #:		1	RRCID -> 069796		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH		1965	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-						

PILGRIM (AUSTIN CHALK)															71486 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: GONZALES					
SELECT ENERGY SERVICES, LLC															765602											
BOOTHE, F. W.															WELL #:		2	RRCID -> 264523		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8640	PERF. 4710 - 4830	
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-						

PILONCILLO RANCH (OLMOS)				71507 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT							
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320												
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE				WELL #:	RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104 - 5142								
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2013												
PILOSA (SAN MIGUEL)				71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAVALA							
LONESOME DOVE OIL & GAS				507487												
VAN CLEVE, W. M.				WELL #:	2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2504 - 2524							
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)				71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC				593191												
PERLITZ-WRANGLER				WELL #:	2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2532 - 2538							
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-
PLUMLY (NAVARRO)				72000 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329												
PLUMLY, E. E.				WELL #:	1	RRCID -> 087934	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 2754	PERF. 2255 - 2265							
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-
PLUMLY, E. E.				WELL #:	2	RRCID -> 087935	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 2208 - 2218							
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-

PLUMLEY (OLMOS)				72000 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329												
PLUMLEY, E. E.				WELL #: 5	RRCID -> 093516	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1552	-	1560						
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	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-
POLECAT CREEK (PENN)				72221 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213												
COTTLE				WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752	-	5838						
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)				73107 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
EL TORO RESOURCES LLC				250718												
PALOMA "E"				WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	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				643402	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
BRISCOE-SANER				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
PRUE RANCH (OLMOS A)				73305 260	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FRIO					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
HITZFELDER				WELL #: 4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	-	2601						
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-

PRUE RANCH (OLMOS A)				//CONT.//	73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				//CONT.//	681459										
HITZFELDER				WELL #:	6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	-	2540				
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	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, 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				
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, 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	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-
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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-	-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-
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-	-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-

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			
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	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	99 1	1752 3	Y	1	15	1		11
						1 9							
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	121 1	2294 3	Y	1				12
						1 9							
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	78 1	1750 3	Y	1				13
						1 9							
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	91 1	2072 3	Y	-0-				13
*10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	86 1	1919 3	Y	4				17
						4 9							
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	65 1	1384 3	Y	1				18
						1 9							

LINDHOLM, R. G.				WELL #:	1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10517 - 10553			
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	256 1	4534 3	Y	41	1	8		87
						45 9							
07	5270 X	4561	-0-	-709	-0-	227 1	4319 3	Y	14				101
						15 9							
08	5084 X	3477	-0-	-1607	-0-	147 1	3310 3	Y	18				119
						20 9							
09	4920 X	3965	-0-	-955	-0-	165 1	3767 3	Y	30				149
						33 9							
10	4991 X	4702	-0-	-289	-0-	200 1	4476 3	Y	24				173
						26 9							
*11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	220 1	4704 3	Y	27				200
						30 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	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	232 1	4105 3	Y	28				81
						31 9							
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	214 1	4069 3	Y	22	52	1		51
						24 9							
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	138 1	3105 3	Y	21	26	1		46
						23 9							
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	150 1	3422 3	Y	18				64
						20 9							
*10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	206 1	4602 3	Y	22				86
						24 9							
*11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	194 1	4138 3	Y	20	58	1		48
						22 9							

RHODE (10,600 WILCOX)				//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26				WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564				
M O	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	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	4999 X	4962	-0-	-37	-0-	248	1	4703	3	Y	-10					-10
						11	9									
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	Y	3	5	1			8
						3	9									
09	30 X	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					9
						1	9									
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					9
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	6	1			3
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652				
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3991	3	Y	6	10	1			5
						7	9									
07	4743 X	1986	-0-	-2757	-0-	99	1	1883	3	Y	4					9
						4	9									
08	5177 X	1476	-0-	-3701	-0-	63	1	1411	3	Y	2					11
						2	9									
09	5010 X	2860	-0-	-2150	-0-	120	1	2730	3	Y	9					20
						10	9									
*10	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	239	1	5345	3	Y	7	21	1			6
						8	9									
*11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	222	1	4730	3	Y	4					10
						4	9									
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827				
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	219	1	3881	3	Y	38	72	1			32
						42	9									
07	4278 X	2486	-0-	-1792	-0-	123	1	2334	3	Y	26					58
						29	9									
08	4185 X	2659	-0-	-1526	-0-	112	1	2530	3	Y	15					73
						17	9									
09	4140 X	2879	-0-	-1261	-0-	119	1	2719	3	Y	37					110
						41	9									
10	4278 X	3593	-0-	-685	-0-	152	1	3389	3	Y	47	121	1			36
						52	9									
11	4140 X	3326	-0-	-814	-0-	148	1	3154	3	Y	22					58
						24	9									

RHODE (10,600 WILCOX)				//CONT.//		76198 950		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//		169313													
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 144622				COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750			
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	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-			62 1			40	
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-						40	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						40	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-			3 1		74 3	Y	-0-						40	
*10	3100 N	3520	-0-	420	420			149 1		3336 3	Y	32						72	
								35 9											
*11	2088 N	1668	-0-	-420	-0-			74 1		1585 3	Y	8						80	
								9 9											
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 144901				COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654			
06	3000 N	2921	-0-	-79			8	156 1		2762 3	Y	3		97 1				66	
								3 9											
07	3100 X	2853	-0-	-247	-0-			142 1		2707 3	Y	4						70	
								4 9											
08	3193 X	2037	-0-	-1156	-0-			86 1		1948 3	Y	3						73	
								3 9											
09	3090 X	1873	-0-	-1217	-0-			79 1		1794 3	Y	-0-						73	
10	3193 X	2878	-0-	-315	-0-			122 1		2738 3	Y	16						89	
								18 9											
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-			127 1		2708 3	Y	4						93	
								4 9											
RHODE, D. W. 26				WELL #:		5		RRCID -> 213903				COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10462 - 10500			
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-			463 1		8198 3	Y	51						209	
								56 9											
07	9269 X	8112	-0-	-1157	-0-			403 1		7664 3	Y	41		134 1				116	
								45 9											
08	9269 X	6961	-0-	-2308	-0-			294 1		6623 3	Y	40		60 1				96	
								44 9											
09	8970 X	7960	-0-	-1010	-0-			333 1		7588 3	Y	35						131	
								39 9											
*10	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-			412 1		9213 3	Y	42						173	
								46 9											
*11	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-			410 1		8762 3	Y	37		117 1				93	
								41 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	1590 #	1327	-0-	-263	-0-			1266 2		61 9	N	55		136 1				100	
07	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-			1805 2		74 9	N	67						167	
08	1643 #	1078	-0-	-565	-0-			1015 2		63 9	N	57		132 1				92	
09	1590 #	1288	-0-	-302	-0-			1247 2		41 9	N	37		66 1				63	
10	1891 #	1562	-0-	-329	-0-			1477 2		85 9	N	77						140	
*11	2500 R	2500	-0-	-0-	-0-			2425 2		75 9	N	68		136 1				72	
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	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-	

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. -9-				76213 150 891175 WELL #:	6	RRCID -> 094635	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2697	-	2702	CNTY: MCMULLEN				
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	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-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. 9				76213 200 891175 WELL #:	8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760	-	5766	CNTY: MCMULLEN				
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-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -18-				76213 250 169313 WELL #:	3	RRCID -> 000411	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 1878	-	1888	CNTY: MCMULLEN				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17												
HURD ENTERPRISES, LTD. RHODE RANCH				419886 7701 WELL #:		RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518	-	7532					
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	2	43 9	N	39	48 1				98
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	6070	2	61 9	N	55					153
08	4433 X	3141	-0-	-1292	-0-	-0-	3097	2	44 9	N	40	54 1				139
09	4290 X	3114	-0-	-1176	-0-	-0-	3073	2	41 9	N	37	117 1				59
10	6138 X	3810	-0-	-2328	-0-	-0-				N	28					87
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-	-0-				N	-0-	46 1				41
WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. -9-				891175 1 C WELL #:		RRCID -> 000406	COMPL. DATE 11/06/1987	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3802	-	3822					
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-
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-	-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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320									
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-			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-
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
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
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318									
06	6030 X	4909	-0-	-1121	-0-	550	1	4359 3	Y
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	653	1	5001 3	Y
						1	9		
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	497	1	4274 3	Y
						8	9		
09	5370 X	4475	-0-	-895	-0-	467	1	4001 3	Y
						7	9		
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	711	1	5886 3	Y
						18	9		
*11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	683	1	5468 3	Y
						28	9		
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295									
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-
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598 3	Y
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	647 3	Y
						4	9		
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	488 3	Y
						31	9		
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	44	1	379 3	Y
						24	9		
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	675 3	Y
						69	9		
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	545 3	Y
						106	9		

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)				76213 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886						
RHODE RANCH				WELL #: 2201	RRCID -> 263300	COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7604 - 7620		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					64
RHODE RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 278622	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 7695 - 7699		
06	8820	7761	-0-	-1059	59859	7718 2	43 9	N	39	104
07	9114	5787	-0-	-3327	56532	5667 2	120 9	N	109	43
08	9114	6132	-0-	-2982	53550	6077 2	55 9	N	50	93
09	8820	5731	-0-	-3089	50461	5675 2	56 9	N	51	144
10	5797 N	8027	-0-	2230 B	52691	7981 2	46 9	N	42	186
11	5940 N	7641	-0-	1701 B	54392	7597 2	44 9	N	40	54
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-	-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- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-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-	-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- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 5 T	RRCID -> 091080	COMPL. DATE 10/03/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7522 - 7542		
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- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-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-	-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- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-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									
M	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	* 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-
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-	-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-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)				76216 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915													
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-	-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-
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	2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	692	1	1606	2	N	-0-	-0-					-0-
07	2387 #	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606	2	N	-0-	-0-					-0-
08	2387 #	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606	2	N	-0-	-0-					-0-
09	2310 #	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-	-0-					-0-
*10	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-	-0-					-0-
11	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-
RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
PERDIDO ENERGY, LLC				653223													
PILLSBURY				WELL #: 1	RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308 - 10295									
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					144
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	274	1	636	2	N	-0-	-0-					144
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-	-0-					144
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-					144
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-					144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
RHODE, D. W. -19-				WELL #:	2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8926 - 8950				
M	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	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	774	1	5357	3	Y	34	191	1	139
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	37	9	5537	3	Y	35			174
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	761	1	3994	3	Y	30			204
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	39	9	2249	3	Y	13			217
10	1240 X	115	-0-	-1125	-0-	541	1	77	3	Y	2			219
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	33	9			Y	-0-			219
						340	1							
						14	9							
						36	1							
						2	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	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					35
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-					35
08	279 N	-0-	-0-	-279	-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)				76219 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
LINDHOLM 84				WELL #:	1	RRCID -> 175754	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 10797	PERF. 9050 - 9060					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-					111
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					111
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	3			114
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	9	249	3	N	2			116
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	466	3	N	79			195
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	9	418	3	N	4	170	1	29
						21	1							
						87	9							
						20	1							
						4	9							

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			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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	1216 N		1216	-0-	-0-	-0-		83	1	1130	2	N		3					42	
								3	9											
*01	1170 N		1170	-0-	-0-	-0-		78	1	1092	2	N		-0-					42	
*02	1062 N		1062	-0-	-0-	-0-		64	1	998	2	N		-0-					42	
*03	1209 N		1090	-0-	-119	-0-		62	1	1028	2	N		-0-					42	
*04	1154 N		1154	-0-	-0-	-0-		63	1	1091	2	N		-0-					42	
*05	1178 N		1123	-0-	-55	-0-		59	1	1064	2	N		-0-					42	
*06	1080 N		1040	-0-	-40	-0-		56	1	984	2	N		-0-					42	
*07	1209 N		685	-0-	-524	-0-		34	1	651	2	N		-0-					42	
*08	1116 N		868	-0-	-248	-0-		37	1	831	2	N		-0-					42	
*09	1050 N		980	-0-	-70	-0-		41	1	939	2	N		-0-					42	
*10	891 N		891	-0-	-0-	-0-		38	1	853	3	N		-0-					42	
*11	980 N		980	-0-	-0-	-0-		44	1	929	3	N		6					48	
								7	9											

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-	-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-

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	540 N	359	-0-	-181	-0-	7	1	352	2	N	-0-	50
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-	50
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-	50
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-	50
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-	50
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-	50

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	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-

RIMROCK (CANYON 4600)														
RIO-TEX, INC.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
RINEHART (AUSTIN CHALK)														
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III														
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)														
WILLIAMSON OPERATING CO.														
RUTLEDGE														
WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148														
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-
ROBLE SOLO (CANYON)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
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-			3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
LONE OAK														
WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF. 12772 - 12806														
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			7
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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	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	390 X	-0-	-0-		-390	-0-							N	-0-					2		
*07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					2		
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					2		
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-	2	5			-0-		
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-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-		
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-		

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-		
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-		

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-		
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-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131																	
HOPKINS, C. D. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A									
06	1167 N	455	-0-		-712	-0-		58	1	397	3	Y	-0-						-0-		
07	558 N	471	-0-		-87	-0-		61	1	410	3	Y	-0-						-0-		
08	558 N	468	-0-		-90	-0-		58	1	410	3	Y	-0-						-0-		
09	450 N	400	-0-		-50	-0-		55	1	345	3	Y	-0-						-0-		
10	465 N	373	-0-		-92	-0-		48	1	325	3	Y	-0-						-0-		
11	450 N	320	-0-		-130	-0-		42	1	278	3	Y	-0-						-0-		

HILLIN, T. A.				388787																	
STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 2665 - 5434									
06	1740 X	1396	-0-		-344	-0-		1396	2			N	-0-						-0-		
07	1798 X	1399	-0-		-399	-0-		1399	2			N	-0-						-0-		
08	1798 X	1288	-0-		-510	-0-		1288	2			N	-0-						-0-		
09	1710 X	1324	-0-		-386	-0-		1324	2			N	-0-						-0-		
10	1705 X	1165	-0-		-540	-0-		1165	2			N	-0-						-0-		
11	1410 X	1136	-0-		-274	-0-		1136	2			N	-0-						-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILLIN, T. A.		//CONT.// 388787														
DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH		6031 PERF. 2924 - 2934						
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	690 X	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713 X	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	713 X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	690 X	558	-0-	-132	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	713 X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	660 X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213												
GLASSCOCK				WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH		4275 PERF. 2383 - 2427				
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
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-
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-
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-
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-
DISMUKES									
		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-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-
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-
GLASSCOCK									
		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041	
06	1080 N	812	-0-	-268	-0-	812	2	N	-0-
07	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2	N	-0-
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2	N	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-
10	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2	N	-0-
DISMUKES									
		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760	
06	510 N	135	-0-	-375	-0-	135	2	N	-0-
07	434 N	92	-0-	-342	-0-	92	2	N	-0-
08	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2	N	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO														
FREEMAN														
WELL #: 5402														
RRCID -> 139991														
COMPL. DATE 09/10/1991														
CAPACITY														
CNTY: EDWARDS														
TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962														
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	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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK "19"														
WELL #: 2														
RRCID -> 169384														
COMPL. DATE 12/12/1997														
TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420														
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
07	992 X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-			-0-
08	992 X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-			-0-
09	960 X	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-			-0-
10	992 X	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-			-0-
11	960 X	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK 18														
WELL #: 13														
RRCID -> 233813														
COMPL. DATE 08/15/2006														
TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402														
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK														
WELL #: 16														
RRCID -> 233814														
COMPL. DATE 08/15/2006														
TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420														
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-			-0-
GLASSCOCK 26														
WELL #: 1														
RRCID -> 243045														
COMPL. DATE 05/01/2006														
TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082														
06	10 N	-0-	-0-	-10	-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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		690 X	633	-0-	-57	-0-		633	2					N	-0-					-0-
07		713 X	674	-0-	-39	-0-		674	2					N	-0-					-0-
08		713 X	651	-0-	-62	-0-		651	2					N	-0-					-0-
09		690 X	636	-0-	-54	-0-		636	2					N	-0-					-0-
10		706 X	706	-0-	-0-	-0-		706	2					N	-0-					-0-
11		660 X	632	-0-	-28	-0-		632	2					N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 3772 - 3792								
06		120 N	77	-0-	-43	-0-		77	2					N	-0-					-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2					N	-0-					-0-
08		93 N	47	-0-	-46	-0-		47	2					N	-0-					-0-
09		90 N	52	-0-	-38	-0-		52	2					N	-0-					-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2					N	-0-					-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-		30	2					N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH		4482 PERF. 2555 - 2579								
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2					N	-0-					-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2					N	-0-					-0-
08		11 N	6	-0-	-5	-0-		6	2					N	-0-					-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2					N	-0-					-0-
10		93 N	17	-0-	-76	-0-		17	2					N	-0-					-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2					N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH		4377 PERF. 3696 - 3780								
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2					N	-0-					-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2					N	-0-					-0-
08		372 N	44	-0-	-328	-0-		44	2					N	-0-					-0-
09		390 N	152	-0-	-238	-0-		152	2					N	-0-					-0-
10		558 N	107	-0-	-451	-0-		107	2					N	-0-					-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2					N	-0-					-0-
WHITWORTH		WELL #:		135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3254 - 3471								
06		270 N	244	-0-	-26	-0-		244	2					N	-0-					-0-
07		310 N	246	-0-	-64	-0-		246	2					N	-0-					-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2					N	-0-					-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2					N	-0-					-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-		220	2					N	-0-					-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-		215	2					N	-0-					-0-
HABY		WELL #:		348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH		4504 PERF. 3404 - 3808								
06		420 N	372	-0-	-48	-0-		372	2					N	-0-					-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2					N	-0-					-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2					N	-0-					-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2					N	-0-					-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2					N	-0-					-0-
11		480 N	445	-0-	-35	-0-		445	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	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-	

EPPERSON, WILLIAM				WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2532 - 2653			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-	
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-			-0-	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-	
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-	
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-	

EPPERSON, WILLIAM				WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2609 - 2644			
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-	
07	341 X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
08	403 X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-			-0-	
09	390 X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
10	403 X	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-			-0-	
*11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-	

STEWART "47"				WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 2530 - 2568			
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-	
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-	
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-			-0-	
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-	
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-			-0-	

CLOUDT "55"				WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3736 - 3907			
06	870 N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-			-0-	
07	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-			-0-	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-	
09	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-			-0-	
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-			-0-	
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-			-0-	

EPPERSON "47"				WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3672 - 3722			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-	
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-			-0-	
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			-0-	
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-	

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.										77759 375		ASSOCIATED		
OWEN										063857				
WELL #: 1										RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		
										TOTAL DEPTH 7165		PERF. 2660 - 2740		
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	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-
CMR ENERGY, L.P.										120636				
COMANCHE RANCH										WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		
										COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 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										300210				
REYES GAS UNIT										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										393200				
WILLIAMS										WELL #: 1		RRCID -> 173715		
										COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700		
										PERF. 6260 - 9850				
06	641 X	94	-0-	-547	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)										77760 300		NON-ASSOCIATED		
COVERT, F.M. III, M.D.										182820		EXEMPT		
NCT B-9 /FEE/										WELL #: 1		RRCID -> 043377		
										COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300		
										PERF. N/A		CNTY: DIMMIT		
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)										77760 600		ASSOCIATED		
HAMILTON, CLAY										348557		ONE WELL		
JACKSON										WELL #: 1		RRCID -> 280592		
										COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 3458		
										PERF. 2190 - 2196		CNTY: DIMMIT		
06	2550 #	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
07	2697 #	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
08	2697 #	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
09	2610 #	2016	-0-	-594	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
10	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
11	2220 #	2112	-0-	-108	-0-	2112	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	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	145	1	1319	3	N	-0-			1
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	3	N	1	1 1		1
						1	9							
08	992 N	659	-0-	-333	-0-	16	1	643	3	N	-0-			1
09	1470 N	476	-0-	-994	-0-	64	1	412	3	N	-0-	1 1		-0-
10	1612 N	506	-0-	-1106	-0-	58	1	448	3	N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW WORLD ENERGY 606120														
DELANGE 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	990 X	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-			44
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			44
08	1023 X	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-			44
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			44
*10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			44
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			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	559 X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171 1		91
07	682 X	553	-0-	-129	-0-	448	2	105	9	N	95	167 1		19
08	682 X	584	-0-	-98	-0-	399	2	185	9	N	168	173 1		14
09	660 X	552	-0-	-108	-0-	420	2	132	9	N	120			134
*10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	180 1		76
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			76
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		450 X	383	-0-	-67	-0-	383 2				N	-0-				-0-
07		651 X	605	-0-	-46	-0-	605 2				N	-0-				-0-
08		651 X	530	-0-	-121	-0-	530 2				N	-0-				-0-
09		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2				N	-0-				-0-
*10		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2				N	-0-				-0-
11		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-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		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-
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		600 N	361	-0-	-239	-0-	361 2				N	-0-				-0-
07		558 N	306	-0-	-252	-0-	306 2				N	-0-				-0-
08		434 N	218	-0-	-216	-0-	218 2				N	-0-				-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2				N	-0-				-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2				N	-0-				-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2				N	-0-				-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)													79733 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC													479852			
HITCHCOCK -A- UNIT													WELL #: 4A	RRCID -> 251838	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	EOM
06	990 #	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N		93				198
07	1023 #	771	-0-	-252	-0-	770	2	1	9	N		1				199
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N		23				222
09	840 #	755	-0-	-85	-0-	732	2	23	9	N		21				243
10	868 #	560	-0-	-308	-0-	560	2			N		-0-				243
*11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N		-0-				243
SALT FLAT (NAVARRO)													79905 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY													229342			
TILLER, J. R.													WELL #: 55	RRCID -> 113354	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081
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-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)													80153 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313			
HAYES-EZZELL													WELL #: 2 C	RRCID -> 076713	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814
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-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)													80153 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313			
HAYES-EZZELL													WELL #: 2 T	RRCID -> 076846	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328
06	1500 #	10	-0-	-1490	-0-	1	1	9	3	N		-0-				188
07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	195	1	4029	3	N		19				207
						21	9									
08	4216 #	3388	-0-	-828	-0-	188	1	3189	3	N		10				217
						11	9									
09	4080 #	634	-0-	-3446	-0-	31	1	603	3	N		-0-				217
*10	4247 #	293	-0-	-3954	-0-	15	1	278	3	N		-0-				217
11	4110 #	29	-0-	-4081	-0-	1	1	28	3	N		-0-				217
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)													80300 022	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C.													252058			
GUBBELS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 160860	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574
06	9129	6381	-0-	-2748	-0-	6342	2	39	9	Y		35				102
07	6510	5620	-0-	-890	-0-	5499	2	121	9	Y		110	105	1		107
08	6510	6978	-0-	468	468	6864	2	114	9	Y		104	161	1		50
09	10745	7077	-0-	-3668	-0-	6948	2	129	9	Y		117	94	1		73
10	10745	4947	-0-	-5798	-0-	4848	2	99	9	Y		90	75	1		88
11	10745	7302	-0-	-3443	-0-	7127	2	175	9	Y		159	113	1		134

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1				-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	9420	X	8685	-0-	-735	-0-	8525	2	160	9	Y	145	78	1				105
07	5270	X	3988	-0-	-1282	-0-	3945	2	43	9	Y	39	65	1				79
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8236	2	179	9	Y	163	182	1				60
09	5100	X	3898	-0-	-1202	-0-	3835	2	63	9	Y	57	76	1				41
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7112	2	177	9	Y	161	111	1				91
11	5100	X	3526	-0-	-1574	-0-	3493	2	33	9	Y	30	67	1				54
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	8	RRCID ->	053576	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL	DEPTH	10438	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-
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	9	RRCID ->	065792	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	10390	PERF. 9440 -	9462				
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-
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-						6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1				-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									
M	0	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	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-	
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									
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
SERBAN (CRETACEOUS L.O.)			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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4							19	
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1					1	
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1							2	
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-							2	
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-							2	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							2	

SIMPSON-MANN (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. DANIEL, M. K.													83704 300 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
													WELL #:	11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4424 - 5806	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3					N	-0-					-0-				
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3					N	-0-					-0-				
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3					N	-0-					-0-				
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3					N	-0-					-0-				
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3					N	-0-					-0-				
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3					N	-0-					-0-				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"													617544		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL	DEPTH	6205	PERF. 5455 - 5924	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2					N	-0-					-0-				
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2					N	-0-					-0-				
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2					N	-0-					-0-				
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2					N	-0-					-0-				
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2					N	-0-					-0-				
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2					N	-0-					-0-				
BLACK, HALLIE "3"													WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4930 - 5948
06		960 X	882	-0-	-78	-0-	882	2					N	-0-					-0-				
07		1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	2					N	-0-					-0-				
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2					N	-0-					-0-				
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2					N	-0-					-0-				
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2					N	-0-					-0-				
*11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2					N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "113"													WELL #:		2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL	DEPTH	6203	PERF. 5227 - 5890
06		1050 X	987	-0-	-63	-0-	987	2					N	-0-					-0-				
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2					N	-0-					-0-				
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2					N	-0-					-0-				
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2					N	-0-					-0-				
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2					N	-0-					-0-				
*11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2					N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "113"													WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL	DEPTH	6203	PERF. 5194 - 5778
06		930 X	734	-0-	-196	-0-	734	2					N	-0-					-0-				
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2					N	-0-					-0-				
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2					N	-0-					-0-				
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2					N	-0-					-0-				
10		961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2					N	-0-					-0-				
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2					N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "112"													WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL	DEPTH	6205	PERF. 5182 - 6006
06		570 X	496	-0-	-74	-0-	496	2					N	-0-					-0-				
07		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2					N	-0-					-0-				
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2					N	-0-					-0-				
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2					N	-0-					-0-				
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					N	-0-					-0-				
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2					N	-0-					-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.//		617544										
DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		6206 PERF. 5178 - 5941		
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	460	X	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-					-0-							
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-					-0-							
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-							
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-					-0-							
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-					-0-							
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-					-0-							

DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		6208 PERF. 5170 - 6000		
06	1020	X	908	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-					-0-							
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2				N	-0-					-0-							
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	910	2				N	-0-					-0-							
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2				N	-0-					-0-							
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-					-0-							
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-					-0-							

BLACK, HALLIE "3"															WELL #:		3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		6210 PERF. 5252 - 5969		
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-					-0-							
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-							
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-							
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-							
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-							
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-							

DANIEL, M. K. "110"															WELL #:		3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH		5720 PERF. 4730 - 5280		
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-							
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-							
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-							
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					-0-							
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-							
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-							

DANIEL, M. K. "112"															WELL #:		4		RRCID -> 171293		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH		6215 PERF. 5168 - 5972		
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	1417	2				N	-0-					159							
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1399	2				N	-0-					159							
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2				N	-0-					159							
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	1286	2				N	-0-					159							
*10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	1325	2				N	-0-					159							
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1260	2				N	-0-					-0-							

DANIEL, M. K. "109"															WELL #:		3		RRCID -> 171429		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH		5713 PERF. 4644 - 5195		
06	240	X	207	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-					-0-							
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-					-0-							
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					-0-							
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-							
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					-0-							
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-							

DANIEL, M. K. "109"															WELL #:		4		RRCID -> 171430		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH		5914 PERF. 4691 - 5275		
06	240	X	158	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					-0-							
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					-0-							
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-							
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-							
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-							
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544												
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		5		RRCID -> 171456		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH		5615 PERF. 4140 - 4843				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06		480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10		496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		2		RRCID -> 171457		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		5711 PERF. 4409 - 4835				
06		480 X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09		450 N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"			WELL #:		3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH		6215 PERF. 5121 - 5939				
06		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07		899 N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09		870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH		5624 PERF. 4790 - 4803				
06		210 X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "9"			WELL #:		1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH		6216 PERF. 5118 - 5596				
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:		6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH		6225 PERF. 4851 - 5887				
06		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09		1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11		1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:		8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH		5605 PERF. 4868 - 4878				
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		2			N	-0-					-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490	-	5500	
M O	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	540 X	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200	-	5623	
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			67
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			67
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2			69
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	N	18			87
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			87
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248	-	5426	
06	1140 X	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787	-	5382	
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830	-	5556	
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167	-	5882	
06	750 X	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-			-0-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628	-	5693	
06	360 X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//			617544															
BLACK, HALLIE "3A"			WELL #:			6			RRCID -> 179956			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986						
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		360 X	348	-0-	-12	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:			3			RRCID -> 179961			COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040						
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:			4			RRCID -> 180061			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540						
06		180 X	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		150 N	68	-0-	-82	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #:			5			RRCID -> 180062			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542						
06		180 X	120	-0-	-60	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:			7			RRCID -> 180819			COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248						
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A			WELL #:			4			RRCID -> 181359			COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616						
06		240 X	227	-0-	-13	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:			8			RRCID -> 181360			COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605						
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
10		558 N	507	-0-	-51	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-
11		540 N	425	-0-	-115	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-			-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA										//CONT.// 83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WELL #:										7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5122 -	5896	
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		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-					-0-				
07		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2			N	-0-					-0-				
08		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2			N	-0-					-0-				
09		510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2			N	-0-					-0-				
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2			N	-0-					-0-				
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-					-0-				
DANIELS, M. K. 112A										WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090 -	5642
06		360 X	272	-0-	-88	-0-	272 2			N	-0-					-0-				
07		372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2			N	-0-					-0-				
08		341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2			N	-0-					-0-				
09		270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2			N	-0-					-0-				
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			N	-0-					-0-				
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "109"										WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664 -	5408
06		1470 X	1330	-0-	-140	-0-	1330 2			N	-0-					-0-				
07		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435 2			N	-0-					-0-				
08		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2			N	-0-					-0-				
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-					-0-				
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-					-0-				
*11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K. "110"										WELL #:	6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5168 -	5490
06		150 X	142	-0-	-8	-0-	142 2			N	-0-					-0-				
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2			N	-0-					-0-				
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-					-0-				
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					-0-				
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-					-0-				
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K.										WELL #:	701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776 -	5816
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					-0-				
07		310 N	166	-0-	-144	-0-	166 2			N	-0-					-0-				
08		248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2			N	-0-					-0-				
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2			N	-0-					-0-				
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-				
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2			N	-0-					-0-				
BLACK, HALLIE 3										WELL #:	5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 -	5890
06		540 X	523	-0-	-17	-0-	523 2			N	-0-					-0-				
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2			N	-0-					-0-				
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2			N	-0-					-0-				
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2			N	-0-					-0-				
10		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2			N	-0-					-0-				
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-					-0-				
DANIEL, M. K.										WELL #:	702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 -	5882
06		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-					-0-				
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-					-0-				
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-					-0-				
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2			N	-0-					-0-				
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					-0-				
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-					-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//	617544								
DANIEL, M. K.				WELL #:	704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
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 X	972	-0-	-78	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-			-0-
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4544 - 5700
06	120 X	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3				WELL #:	4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5232 - 5968
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 - 5756
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A				WELL #:	9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020
06	510 X	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824
06	420 X	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 109				WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. 110														
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		617544										
		WELL #:		8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH		5261 PERF. 4440 - 5062		
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	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
06		1530 X	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-		-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-		-0-
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		-0-
11		1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH		6084 PERF. 4590 - 5666		
06		570 X	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-		-0-
07		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-		-0-
10		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-		-0-
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH		6080 PERF. 4580 - 5894		
06		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-		-0-
08		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-		-0-
09		630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-		-0-
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-		-0-
11		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 108														
		WELL #:		5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 4187 - 4986		
06		390 X	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-		-0-
07		372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-		-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH		6160 PERF. 4634 - 5806		
06		1320 X	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-		-0-
07		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-		-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		-0-
09		1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-		-0-
10		1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-		-0-
11		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH		6180 PERF. 5265 - 5672		
06		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3A"														
		WELL #:		7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH		6160 PERF. 4835 - 5700		
06		510 X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-		-0-
07		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-		-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		-0-
09		510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-		-0-
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-		-0-
*11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
				RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		N	-0-	-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	-0-
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2		N	-0-	-0-
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	-0-
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932	
06	1710 X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-	-0-
09	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2		N	-0-	-0-
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
11	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-	-0-
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0	
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-
09	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2		N	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
11	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2		N	-0-	-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708	
06	2160 X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2		N	-0-	-0-
07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2		N	-0-	-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	-0-
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-	-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-	-0-
11	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605	
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-	-0-
11	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	2		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622	
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL	DEPTH	5497	PERF. 4762 - 5438	
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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL	DEPTH	6095	PERF. 4888 - 5894	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	552	-0-	-533	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	2		N	-0-			-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL	DEPTH	6140	PERF. 4947 - 5976	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL	DEPTH	6132	PERF. 5050 - 5776	
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*10	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL	DEPTH	6144	PERF. 4716 - 5624	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	570	-0-	-546	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL	DEPTH	6103	PERF. 4934 - 5728	
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3218	-0-	-564	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3094	-0-	-566	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
*10	3720 X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	2828	-0-	-772	-0-	2828	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4570 - 5839	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2		N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2		N	-0-			-0-
*10	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
HALLIE BLACK 3A		WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4803 - 5922	
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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH		6150	PERF. 5230 - 5955	
06	810 X	707	-0-	-103	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
*10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH		6107	PERF. 4814 - 5659	
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4636 - 5813	
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
*10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH		6049	PERF. 5000 - 5915	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
*11	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH		6110	PERF. 4754 - 5510	
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4914 - 5858	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE	
OZTX OIL & GAS, L.L.C.														
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138														
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	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL 10														
WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096														
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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	30 N	-0-	-0-	-30	-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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
MALONE														
WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860														
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
BUNGER "5"														
WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446														
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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-
MALONE "13"														
WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184														
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC.															
BUNGER "5"															
WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169															
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	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-		-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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-
BUNGER "5"															
WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125															
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-						Y	-0-		-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-
SILVER OIL & GAS INC.															
TENNECO FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664															
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3				N	-0-		-0-
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3				N	-0-		-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-		-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3				N	-0-		-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3				N	-0-		-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3				N	-0-		-0-
TENNECO FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544															
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3				N	-0-		-0-
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3				N	-0-		-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				N	-0-		-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3				N	-0-		-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3				N	-0-		-0-
MEADOWS "8"															
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936															
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-		-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3				N	-0-		-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3				N	-0-		-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3				N	-0-		-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-		-0-
DANIEL															
WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788															
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-		-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3				N	-0-		-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-		-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3				N	-0-		-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
DANIEL, M. K. "8"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 781880														
WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			EOM
														BALANCE
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-			-0-
07	403 N	125	-0-	-278	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658														
06	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	814	-0-	-488	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742														
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	960 N	841	-0-	-119	-0-	22	1	819	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	22	1	826	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	871	2	Y	-0-			-0-
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-			-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853														
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	20	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	20	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	18	1	710	2	Y	-0-			-0-
*10	775 N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	Y	-0-			-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970														
06	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	26	1	990	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	26	1	997	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
09	1020 N	874	-0-	-146	-0-	22	1	852	2	Y	-0-			-0-
*10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	26	1	940	2	Y	-0-			-0-
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2														
WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770														
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	15	1	577	2	Y	-0-			-0-
*10	620 N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-			-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2														
WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941														
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	8	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	420 N	285	-0-	-135	-0-	7	1	278	2	Y	-0-			-0-
*10	341 N	232	-0-	-109	-0-	6	1	226	2	Y	-0-			-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704														
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	13	1	480	2	Y	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	12	1	461	2	Y	-0-			-0-
*10	496 N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	Y	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 2														
WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903														
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5116	- 5911	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	870 N	730	-0-	-140	-0-	19	1	711	2	Y	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-		-0-
*10	899 N	837	-0-	-62	-0-	23	1	814	2	Y	-0-		-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5292	- 5813	
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-		-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	12	1	457	2	Y	-0-		-0-
*10	527 N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-		-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5050	- 5894	
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	24	1	921	2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	27	1	1014	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	22	1	855	2	Y	-0-		-0-
*10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	27	1	958	2	Y	-0-		-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	-0-		-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4850	- 5779	
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	13	1	508	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	12	1	469	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-		-0-
*10	496 N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-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	930 N	815	-0-	-115	-0-	21	1	794	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	21	1	793	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-		-0-
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-		-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4826	- 5798	
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	13	1	460	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	387	-0-	-140	-0-	10	1	377	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-		-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-		-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4775	- 5646	
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	24	1	915	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	827	-0-	-196	-0-	21	1	806	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	20	1	779	2	Y	-0-		-0-
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-		-0-
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	710	2	Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	450 N	422	-0-	-28	-0-	11	1	411	2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-		-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-		-0-	
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-		-0-	
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646														
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-		-0-	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-		-0-	
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-		-0-	
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 10														
WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783														
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	Y	-0-		-0-	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-		-0-	
*10	217 N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-		-0-	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574														
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	17	1	648	2	Y	-0-		-0-	
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	-0-		-0-	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-	
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	16	1	634	2	Y	-0-		-0-	
*10	682 N	676	-0-	-6	-0-	18	1	658	2	Y	-0-		-0-	
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769														
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	23	1	877	2	Y	-0-		-0-	
07	1333 N	846	-0-	-487	-0-	22	1	824	2	Y	-0-		-0-	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-	
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	-0-		-0-	
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-		-0-	
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	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	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-		-0-	
*10	155 N	147	-0-	-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-		-0-	
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE																			
TEMA OIL AND GAS COMPANY																																
DANIEL, M. K.																																
WELL #: 13													RRCID -> 163942					COMPL. DATE 07/12/1997					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812									
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		750 N	558	-0-	-0-	-192	-0-		14	1	544	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	783	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	572	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		806 N	567	-0-	-0-	-239	-0-		15	1	552	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	640	2	N	-0-				-0-						-0-								
DANIEL-STATE 2													WELL #: 6					RRCID -> 163946					COMPL. DATE 07/13/1997					TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934				
06		780 N	598	-0-	-0-	-182	-0-		15	1	583	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		775 N	608	-0-	-0-	-167	-0-		16	1	592	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		713 N	-0-	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	631	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	671	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	797	2	N	-0-				-0-						-0-								
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 3					RRCID -> 164285					COMPL. DATE 08/03/1997					TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068				
06		630 N	596	-0-	-0-	-34	-0-		15	1	581	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		589 N	561	-0-	-0-	-28	-0-		14	1	547	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		600 N	537	-0-	-0-	-63	-0-		14	1	523	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		558 N	524	-0-	-0-	-34	-0-		14	1	510	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	558	2	N	-0-				-0-						-0-								
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 2					RRCID -> 164287					COMPL. DATE 08/01/1997					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010				
06		870 X	823	-0-	-0-	-47	-0-		21	1	802	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		744 N	729	-0-	-0-	-15	-0-		19	1	710	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		810 N	596	-0-	-0-	-214	-0-		15	1	581	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		744 N	586	-0-	-0-	-158	-0-		16	1	570	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	551	2	N	-0-				-0-						-0-								
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 1					RRCID -> 164288					COMPL. DATE 07/29/1997					TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093				
06		630 N	568	-0-	-0-	-62	-0-		15	1	553	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		651 N	272	-0-	-0-	-379	-0-		7	1	265	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		651 N	-0-	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		570 N	249	-0-	-0-	-321	-0-		6	1	243	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	351	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	481	2	N	-0-				-0-						-0-								
DANIEL, M. K.													WELL #: 10					RRCID -> 164559					COMPL. DATE 08/29/1997					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713				
06		510 N	485	-0-	-0-	-25	-0-		13	1	472	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		496 N	447	-0-	-0-	-49	-0-		11	1	436	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		480 N	462	-0-	-0-	-18	-0-		12	1	450	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		434 N	423	-0-	-0-	-11	-0-		11	1	412	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	518	2	N	-0-				-0-						-0-								
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 6					RRCID -> 164779					COMPL. DATE 09/13/1997					TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153				
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	593	2	N	-0-				-0-						-0-								
07		558 N	551	-0-	-0-	-7	-0-		14	1	537	2	N	-0-				-0-						-0-								
08		527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				-0-						-0-								
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	688	2	N	-0-				-0-						-0-								
*10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	594	2	N	-0-				-0-						-0-								
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	648	2	N	-0-				-0-						-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY																		
DANIEL, M. K. "A"																		
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 841329																		
WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025																		
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	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	-0-		29	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1123	2	N	-0-					-0-
*10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	-0-		32	1	1153	2	N	-0-					-0-
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1112	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979					
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	-0-		14	1	541	2	N	-0-					-0-
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	-0-		15	1	556	2	N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	-0-		14	1	525	2	N	-0-					-0-
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	606	2	N	-0-					-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	607	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. A													WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108					
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	-0-		19	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713 N	524	-0-	-189	-0-	-0-		13	1	511	2	N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	-0-		18	1	676	2	N	-0-					-0-
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	692	2	N	-0-					-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	688	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375					
06	450 X	392	-0-	-58	-0-	-0-		10	1	382	2	N	-0-					-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-		10	1	368	2	N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	-0-		10	1	371	2	N	-0-					-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	379	2	N	-0-					-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	360	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174					
06	510 X	450	-0-	-60	-0-	-0-		12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-		11	1	432	2	N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	-0-		9	1	358	2	N	-0-					-0-
*10	434 N	350	-0-	-84	-0-	-0-		9	1	341	2	N	-0-					-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	355	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.													WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080					
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	513	2	N	-0-					-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-		13	1	506	2	N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	-0-		13	1	494	2	N	-0-					-0-
*10	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-		14	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	475	2	N	-0-					-0-
MEADOWS													WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746					
06	0 X	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	10	1	374	2	N	-0-			-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	9	1	345	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	9	1	352	2	N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-			-0-
MEADOWS														
WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744														
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	N	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	4	1	153	2	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. A														
WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153														
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	2	N	-0-			-0-
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	9	1	343	2	N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	N	-0-			-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102														
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-			198
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-			198
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			198
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	N	-0-			198
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	N	-0-			198
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-	2	2 8	198
						2	9							
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190														
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	N	-0-			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168														
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	7	1	271	2	N	-0-			-0-
07	372 N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//	841329															
MEADOWS				WELL #:	1181	RRCID -> 168658		COMPL.	DATE 05/09/1998	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4360	-	5145				
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	630 X	319	-0-	-311	-0-			8	1	311	2	N		-0-					-0-	
07	434 N	296	-0-	-138	-0-			8	1	288	2	N		-0-					-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N		-0-					-0-	
09	330 N	312	-0-	-18	-0-			8	1	304	2	N		-0-					-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-			9	1	307	2	N		-0-					-0-	
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-			8	1	264	2	N		-0-					-0-	

MEADOWS				WELL #:	1102	RRCID -> 169107		COMPL.	DATE 05/03/1998	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	5242	-	5591				
06	240 N	210	-0-	-30	-0-			6	1	204	2	N		-0-					-0-	
07	310 N	217	-0-	-93	-0-			6	1	211	2	N		-0-					-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N		-0-					-0-	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-			5	1	198	2	N		-0-					-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-			6	1	218	2	N		-0-					-0-	
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-			5	1	189	2	N		-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:	21R	RRCID -> 169113		COMPL.	DATE 01/12/1998	TOTAL	DEPTH	6451	PERF.	5654	-	5825				
06	1050 N	818	-0-	-232	-0-			21	1	797	2	N		-0-					-0-	
07	930 N	823	-0-	-107	-0-			21	1	802	2	N		-0-					-0-	
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-							N		-0-					-0-	
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-			21	1	789	2	N		-0-					-0-	
10	837 N	706	-0-	-131	-0-			19	1	687	2	N		-0-					-0-	
*11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			28	1	990	2	N		-0-					-0-	

MEADOWS				WELL #:	1183	RRCID -> 169832		COMPL.	DATE 07/11/1998	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	4412	-	4662				
06	1530 X	1440	-0-	-90	-0-			37	1	1403	2	N		-0-					-0-	
07	1395 N	1298	-0-	-97	-0-			33	1	1265	2	N		-0-					-0-	
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-							N		-0-					-0-	
09	1440 N	1065	-0-	-375	-0-			27	1	1038	2	N		-0-					-0-	
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-			30	1	1076	2	N		-0-					-0-	
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-			30	1	1035	2	N		-0-					-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 169922		COMPL.	DATE 08/12/1998	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	4915	-	5243				
06	1140 X	661	-0-	-479	-0-			17	1	644	2	N		-0-					-0-	
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-			25	1	941	2	N		-0-					-0-	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N		-0-					-0-	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-			25	1	963	2	N		-0-					-0-	
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			28	1	1021	2	N		-0-					-0-	
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			34	1	1184	2	N		-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:	18	RRCID -> 169923		COMPL.	DATE 08/17/1998	TOTAL	DEPTH	5750	PERF.	4762	-	5468				
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-			13	1	485	2	N		-0-					-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-			12	1	455	2	N		-0-					-0-	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N		-0-					-0-	
09	510 N	387	-0-	-123	-0-			10	1	377	2	N		-0-					-0-	
10	465 N	370	-0-	-95	-0-			10	1	360	2	N		-0-					-0-	
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-			10	1	366	2	N		-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:	25	RRCID -> 169924		COMPL.	DATE 08/20/1998	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	4924	-	4939				
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-			16	1	601	2	N		-0-					-0-	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-			16	1	618	2	N		-0-					-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							N		-0-					-0-	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-			18	1	694	2	N		-0-					-0-	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			29	1	1037	2	N		-0-					-0-	
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-			21	1	748	2	N		-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 4947 - 5236			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	900 X	806	-0-	-94	-0-	21	1	785	2	N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
09	810 N	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	2	N	-0-		-0-
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	17	1	595	2	N	-0-		-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.													
		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 4297 - 4733			
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	6	1	249	2	N	-0-		-0-
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-		-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "A"													
		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH		5550 PERF. 4648 - 5309			
06	630 X	554	-0-	-76	-0-	14	1	540	2	N	-0-		-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	13	1	484	2	N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-		-0-
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "A"													
		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4808 - 5373			
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	13	1	499	2	N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-		-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	N	-0-		-0-
MEADOWS													
		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH		5210 PERF. 4198 - 4955			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-		-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	7	1	278	2	N	-0-		-0-
10	651 N	305	-0-	-346	-0-	8	1	297	2	N	-0-		-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-		-0-
MEADOWS													
		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH		5272 PERF. 4588 - 4859			
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-		-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-		-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "A"													
		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 4683 - 5278			
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	N	-0-		-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY																	
MEADOWS																	
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 841329																	
WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	360 X	350	-0-	-10	-0-	9	1	341	2	N	-0-		-0-				
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-		-0-				
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-				
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253	2	N	-0-		-0-				
10	341 N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	2	N	-0-		-0-				
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-		-0-				
DANIEL, M. K. "A"													WELL #:	20	RRCID -> 173135	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001
06	1350 X	1264	-0-	-86	-0-	33	1	1231	2	N	-0-		-0-				
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-		-0-				
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-				
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	31	1	1195	2	N	-0-		-0-				
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-		-0-				
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	-0-		-0-				
DANIEL, M. K.													WELL #:	17	RRCID -> 173136	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452
06	1050 X	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	2	N	-0-		-0-				
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	2	N	-0-		-0-				
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-				
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	23	1	890	2	N	-0-		-0-				
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	24	1	864	2	N	-0-		-0-				
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	2	N	-0-		-0-				
MEADOWS													WELL #:	1104	RRCID -> 177153	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402
06	210 X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-		-0-				
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-		-0-				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-				
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-		-0-				
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-		-0-				
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-		-0-				
DANIEL, M. K. "A"													WELL #:	5	RRCID -> 177345	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412
06	930 X	475	-0-	-455	-0-	12	1	463	2	N	-0-		-0-				
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-		-0-				
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-				
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-		-0-				
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	N	-0-		-0-				
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	-0-		-0-				
DANIEL, M. K.													WELL #:	29	RRCID -> 177475	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330
06	600 X	433	-0-	-167	-0-	11	1	422	2	N	-0-		-0-				
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	11	1	410	2	N	-0-		-0-				
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-				
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-		-0-				
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-		-0-				
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-		-0-				
MEADOWS													WELL #:	1174	RRCID -> 177476	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918
06	1020 X	973	-0-	-47	-0-	25	1	948	2	N	-0-		-0-				
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-		-0-				
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-				
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	24	1	912	2	N	-0-		-0-				
10	1023 N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	N	-0-		-0-				
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY															
DANIEL, M. K.															
WELL #: 30															
RRCID -> 179023															
COMPL. DATE 09/10/2000															
TOTAL DEPTH 5750															
PERF. 4728															
- 5346															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	750 X	649	-0-	-101	-0-	17	1	632	2	N	-0-			-0-	
07	744 N	631	-0-	-113	-0-	16	1	615	2	N	-0-			-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-	
09	660 N	579	-0-	-81	-0-	15	1	564	2	N	-0-			-0-	
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	16	1	569	2	N	-0-			-0-	
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS															
WELL #: 1175															
RRCID -> 179294															
COMPL. DATE 09/26/2000															
TOTAL DEPTH 5500															
PERF. 4446															
- 5226															
06	600 X	595	-0-	-5	-0-	16	1	579	2	N	-0-			-0-	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	N	-0-			-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-	
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-			-0-	
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	N	-0-			-0-	
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-			-0-	
DANIEL STATE "2"															
WELL #: 7															
RRCID -> 179614															
COMPL. DATE 10/17/2000															
TOTAL DEPTH 6150															
PERF. 4894															
- 5724															
06	780 X	744	-0-	-36	-0-	19	1	725	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	20	1	750	2	N	-0-			-0-	
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-	
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	19	1	721	2	N	-0-			-0-	
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	18	1	636	2	N	-0-			-0-	
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.															
WELL #: 34															
RRCID -> 181049															
COMPL. DATE 01/19/2001															
TOTAL DEPTH 5750															
PERF. 4370															
- 5038															
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	2	N	-0-			-0-	
07	465 N	336	-0-	-129	-0-	9	1	327	2	N	-0-			-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-	
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	8	1	287	2	N	-0-			-0-	
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS															
WELL #: 1105															
RRCID -> 181815															
COMPL. DATE 02/16/2001															
TOTAL DEPTH 5900															
PERF. 4590															
- 5648															
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-			-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-			-0-	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-	
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-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-					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-	
DANIEL, M.K. "A"															
WELL #: 23															
RRCID -> 181924															
COMPL. DATE 03/14/2001															
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-			-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-	
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY																
DANIEL - STATE "2"																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 841329																
WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288																
M O	ALLOW CODE	GAS 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	690 X	472	-0-	-218	-0-	12	1	460	2	N	-0-		-0-			
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	717	2	N	-0-		-0-			
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-			
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-		-0-			
*10	744 N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	2	N	-0-		-0-			
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K.													WELL #: 33	RRCID -> 182815	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	15	1	549	2	N	-0-		-0-			
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-		-0-			
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-			
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-		-0-			
*10	589 N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	N	-0-		-0-			
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 26	RRCID -> 182998	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372
06	450 X	389	-0-	-61	-0-	10	1	379	2	N	-0-		-0-			
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	10	1	363	2	N	-0-		-0-			
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-			
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	N	-0-		-0-			
*10	372 N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-		-0-			
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 25	RRCID -> 182999	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615
06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-		-0-			
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	N	-0-		-0-			
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-			
09	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	26	1	990	2	N	-0-		-0-			
*10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	28	1	1014	2	N	-0-		-0-			
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 24	RRCID -> 183065	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	N	-0-		-0-			
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-		-0-			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-			
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-		-0-			
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-		-0-			
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-		-0-			
MEADOWS													WELL #: 1176	RRCID -> 183915	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	N	-0-		-0-			
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-		-0-			
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-			
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	N	-0-		-0-			
*10	992 N	912	-0-	-80	-0-	25	1	887	2	N	-0-		-0-			
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 27	RRCID -> 184407	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068
06	1170 X	916	-0-	-254	-0-	24	1	892	2	N	-0-		-0-			
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	20	1	759	2	N	-0-		-0-			
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-			
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	23	1	880	2	N	-0-		-0-			
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	N	-0-		-0-			
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY																
DANIEL, M. K.																
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 841329																
WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	930 X	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
*10	868 N	815	-0-	-53	-0-	22	1	793	2	N	-0-					-0-
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927				
06	870 X	768	-0-	-102	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
*10	775 N	736	-0-	-39	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
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-					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-
MEADOWS												WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025				
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	N	-0-					-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
*10	868 N	789	-0-	-79	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494				
06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 N	941	-0-	-139	-0-	24	1	917	2	N	-0-					-0-
*10	961 N	921	-0-	-40	-0-	25	1	896	2	N	-0-					-0-
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.												WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494				
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
*10	341 N	91	-0-	-250	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
MEADOWS												WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040				
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
*10	527 N	496	-0-	-31	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CNTY: VAL VERDE	
TEMA OIL AND GAS COMPANY															
MEADOWS															
WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	660 X	654	-0-	-6	-0-		17	1	637	2	N	-0-			-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-		16	1	612	2	N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-		15	1	585	2	N	-0-			-0-
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-		17	1	610	2	N	-0-			-0-
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-		17	1	594	2	N	-0-			-0-
MEADOWS															
WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637															
06	390 X	352	-0-	-38	-0-		9	1	343	2	N	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-		9	1	346	2	N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-		8	1	316	2	N	-0-			-0-
*10	341 N	332	-0-	-9	-0-		9	1	323	2	N	-0-			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		9	1	310	2	N	-0-			-0-
MEADOWS															
WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345															
06	390 X	125	-0-	-265	-0-		3	1	122	2	N	-0-			-0-
07	217 N	76	-0-	-141	-0-		2	1	74	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-		3	1	96	2	N	-0-			-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		3	1	95	2	N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		3	1	99	2	N	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2															
WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768															
06	960 X	915	-0-	-45	-0-		24	1	891	2	N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		26	1	980	2	N	-0-			-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			-0-
09	930 N	926	-0-	-4	-0-		23	1	903	2	N	-0-			-0-
*10	992 N	955	-0-	-37	-0-		26	1	929	2	N	-0-			-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-		25	1	859	2	N	-0-			-0-
DANIEL-STATE "2"															
WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910															
06	660 X	577	-0-	-83	-0-		15	1	562	2	N	-0-			-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-		15	1	579	2	N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-		17	1	640	2	N	-0-			-0-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-		17	1	629	2	N	-0-			-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		17	1	580	2	N	-0-			-0-
MEADOWS															
WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718															
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-		17	1	652	2	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		17	1	648	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-		17	1	648	2	N	-0-			-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-		19	1	673	2	N	-0-			-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		19	1	662	2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10															
WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475															
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-		3	1	116	2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		3	1	108	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		3	1	125	2	N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		4	1	140	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 4979	- 5509	
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	AMT CODE	
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-	-0-	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-	-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-	-0-	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-	-0-	
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 4950	- 5488	
06	300 X	285	-0-	-15	-0-	7	1	278	2	N	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	5	1	208	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	189	-0-	-152	-0-	5	1	184	2	N	-0-	-0-	
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5180	- 5700	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	6	5 8	
						7	9					188	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	2	2 8	
						2	9					188	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	188	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	9	9 8	
						10	9					188	
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-	188	
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	N	2	2 8	
						2	9					188	

WTG EXPLORATION		945220			RRCID ->		176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 5192	- 5555
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2									
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-	-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-	-0-	
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	15	1	561	2	N	-0-	-0-	
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	15	1	571	2	N	-0-	-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	N	-0-	-0-	
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705	- 9859	
06	3000 N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2199	-0-	-901	7297	284	1	1915	3	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2185	-0-	-915	6382	270	1	1915	3	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	2244	-0-	-756	5626	309	1	1935	3	Y	-0-	-0-	
*10	3100 N	2207	-0-	-893	4733	284	1	1923	3	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	2181	-0-	-819	3914	286	1	1895	3	Y	-0-	-0-	

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593	- 10303	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	4995	-0-	1895	1895	644	1	4351	3	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	4965	-0-	1865	3760	614	1	4351	3	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	3631	-0-	631	4391	500	1	3131	3	Y	-0-	-0-	
*10	7590 X	3199	-0-	-4391	-0-	412	1	2787	3	Y	-0-	-0-	
*11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	396	1	2623	3	Y	-0-	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. FOUR SQUARE RANCH													CNTY: EDWARDS		
//CONT.// 84392 210 //CONT.// 252131 WELL #: 0071HR				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			COMPL. DATE 02/03/1996			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768		
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	Y	-0-			-0-
07		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	382	1	2577	3	Y	-0-			-0-
08		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	364	1	2577	3	Y	-0-			-0-
09		2820 X	2603	-0-	-217	-0-	358	1	2245	3	Y	-0-			-0-
10		2914 X	2462	-0-	-452	-0-	317	1	2145	3	Y	-0-			-0-
11		2820 X	2705	-0-	-115	-0-	355	1	2350	3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0073EH			RRCID -> 159590			COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450		
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	2937	-0-	-721	-0-	379	1	2558	3	Y	-0-			-0-
08		3658 X	2919	-0-	-739	-0-	361	1	2558	3	Y	-0-			-0-
09		3810 X	3619	-0-	-191	-0-	498	1	3121	3	Y	-0-			-0-
10		3937 X	3748	-0-	-189	-0-	482	1	3266	3	Y	-0-			-0-
*11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	563	1	3728	3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0541EH			RRCID -> 163552			COMPL. DATE 01/26/1998			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087		
06		7950 X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	Y	-0-			-0-
07		8804 X	7903	-0-	-901	-0-	1020	1	6883	3	Y	-0-			-0-
08		9455 X	7855	-0-	-1600	-0-	972	1	6883	3	Y	-0-			-0-
09		9150 X	8203	-0-	-947	-0-	1129	1	7074	3	Y	-0-			-0-
10		9455 X	7842	-0-	-1613	-0-	1009	1	6833	3	Y	-0-			-0-
11		7710 X	7372	-0-	-338	-0-	967	1	6405	3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"				WELL #: 0542EH			RRCID -> 163994			COMPL. DATE 05/29/1997			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177		
06		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	Y	-0-			-0-
07		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	979	1	6607	3	Y	-0-			-0-
08		9362 X	7540	-0-	-1822	-0-	933	1	6607	3	Y	-0-			-0-
09		9060 X	7856	-0-	-1204	-0-	1081	1	6775	3	Y	-0-			-0-
10		9362 X	7451	-0-	-1911	-0-	959	1	6492	3	Y	-0-			-0-
11		7590 X	7386	-0-	-204	-0-	969	1	6417	3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0543E			RRCID -> 197032			COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688		
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 62E			RRCID -> 200418			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253		
06		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1612	-0-	-155	-0-	208	1	1404	3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1602	-0-	-165	-0-	198	1	1404	3	N	-0-			-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	231	1	1450	3	N	-0-			-0-
*10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	3	N	-0-			-0-
*11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	207	1	1374	3	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 65E			RRCID -> 203499			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856		
06		1887 N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-			-0-
07		837 N	710	-0-	-127	-0-	92	1	618	3	Y	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	Y	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	-0-			-0-
*10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	3	Y	-0-			-0-
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052 PERF. 6630 - 6658
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	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-
FOUR SQUARE RANCH										
		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6662 - 6694
06	3000 N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	-0-
07	1023 N	776	-0-	-247	-0-	100	1	676	3	-0-
08	961 N	771	-0-	-190	-0-	95	1	676	3	-0-
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	101	1	634	3	-0-
10	775 N	488	-0-	-287	-0-	63	1	425	3	-0-
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	79	1	523	3	-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"										
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6626 - 6698
06	3120 X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	-0-
07	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	375	1	2528	3	-0-
08	3224 X	2885	-0-	-339	-0-	357	1	2528	3	-0-
09	3120 X	2696	-0-	-424	-0-	371	1	2325	3	-0-
10	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	359	1	2430	3	-0-
11	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	358	1	2368	3	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		386310 8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7352 - 10162
06	2850 X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	-0-
07	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	1022	1	1584	2	-0-
08	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	954	1	1782	2	-0-
09	2850 X	2578	-0-	-272	-0-	946	1	1632	2	-0-
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1031	1	1650	2	-0-
11	2640 N	2521	-0-	-119	-0-	946	1	1575	2	-0-
FOUR SQUARE RANCH										
		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7100 - 10019
06	8580 X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	-0-
07	8711 X	6351	-0-	-2360	-0-	2492	1	3859	2	-0-
08	8711 X	7353	-0-	-1358	-0-	2565	1	4788	2	-0-
09	8430 X	6109	-0-	-2321	-0-	2241	1	3868	2	-0-
10	7440 X	6570	-0-	-870	-0-	2527	1	4043	2	-0-
11	7110 X	5763	-0-	-1347	-0-	2163	1	3600	2	-0-
RICHARDSON										
		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7002 - 9717
06	6210 X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	-0-
07	5859 X	5182	-0-	-677	-0-	2033	1	3149	2	-0-
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1996	1	3727	2	-0-
09	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	2288	1	3949	2	-0-
10	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	2479	1	3967	2	-0-
*11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2127	1	3541	2	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)												CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
FOUR SQUARE RANCH																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 200402																	
COMPL. DATE 08/27/2003																	
TOTAL DEPTH 6621												PERF. 6621 - 9825					
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	7290 X	6831	-0-	-459	-0-	-0-	2620	1	4211	2	N	-0-	-0-				-0-
07	7595 X	6258	-0-	-1337	-0-	-0-	2455	1	3803	2	N	-0-	-0-				-0-
08	7595 X	6593	-0-	-1002	-0-	-0-	2300	1	4293	2	N	-0-	-0-				-0-
09	7350 X	6101	-0-	-1249	-0-	-0-	2238	1	3863	2	N	-0-	-0-				-0-
10	7533 X	6007	-0-	-1526	-0-	-0-	2310	1	3697	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	1	4382	2	N	-0-	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 205608																	
COMPL. DATE 01/30/2004																	
TOTAL DEPTH 6761												PERF. 6962 - 11644					
06	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-	-0-				-0-
07	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	-0-	1061	1	1643	2	N	-0-	-0-				-0-
08	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	-0-	1068	1	1994	2	N	-0-	-0-				-0-
09	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	-0-	1010	1	1743	2	N	-0-	-0-				-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	1	1998	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	1	1901	2	N	-0-	-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-	-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-
FOUR SQUARE RANCH																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 206726																	
COMPL. DATE 08/26/2004																	
TOTAL DEPTH 7000												PERF. 6588 - 6682					
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	-0-	320	1	515	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1085 N	823	-0-	-262	-0-	-0-	323	1	500	2	N	-0-	-0-				-0-
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	-0-	287	1	536	2	N	-0-	-0-				-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	595	2	N	-0-	-0-				-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	-0-	310	1	496	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 208095																	
COMPL. DATE 08/17/2004																	
TOTAL DEPTH 7000												PERF. 6642 - 6866					
06	2700 X	2367	-0-	-333	-0-	-0-	908	1	1459	2	N	-0-	-0-				-0-
07	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	-0-	863	1	1337	2	N	-0-	-0-				-0-
08	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	-0-	817	1	1525	2	N	-0-	-0-				-0-
09	2550 X	2235	-0-	-315	-0-	-0-	820	1	1415	2	N	-0-	-0-				-0-
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	851	1	1361	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	891	1	1483	2	N	-0-	-0-				-0-
HUNT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 208917																	
COMPL. DATE 04/26/2004																	
TOTAL DEPTH 6889												PERF. 6050 - 9620					
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	N	-0-	-0-				-0-
07	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1	1266	2	N	-0-	-0-				-0-
08	3286 X	2107	-0-	-1179	-0-	-0-	735	1	1372	2	N	-0-	-0-				-0-
09	3180 X	1753	-0-	-1427	-0-	-0-	643	1	1110	2	N	-0-	-0-				-0-
10	3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	-0-	696	1	1114	2	N	-0-	-0-				-0-
11	2400 X	1663	-0-	-737	-0-	-0-	624	1	1039	2	N	-0-	-0-				-0-
HUNT																	
WELL #: 4402																	
RRCID -> 212535																	
COMPL. DATE 09/07/2005																	
TOTAL DEPTH 7500												PERF. 6720 - 6948					
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-	-0-				-0-
07	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	-0-	894	1	1384	2	N	-0-	-0-				-0-
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	1564	2	N	-0-	-0-				-0-
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1	1500	2	N	-0-	-0-				-0-
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	1730	2	N	-0-	-0-				-0-
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 -	6791				
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	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	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	2019	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4523	-0-	-995	-0-	1578	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	3744	-0-	-1596	-0-	1373	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	2216	1	3546	2	N	-0-					-0-
*11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	2164	1	3603	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)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 -	1780				
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-
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799												
BOWMAN-RUSSELL		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		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA									
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554															
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016	-	1032			
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	-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-	
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064	-	1080			
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 #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	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-	
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	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-	

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: ATASCOSA			
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554							
PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 131426		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134
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	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-
ROBINSON, WINFRED JR.		WELL #:		721660	RRCID -> 127234		COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A			
ROBINSON, WINFRED				2							
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.)		WELL #:		84660 600	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309							
HARRIS, MARTIN				9	RRCID -> 200487		COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		368309													
HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552	-	5574						
M	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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-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-					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-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706	-	8722						
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	7426	2	N	19	177	1			52
							21	9									
07	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	7685	2	N	23					75
							25	9									
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	5809	2	N	19					94
							21	9									
09	6060 X	2236	-0-	-3824	-0-	-0-	207	1	2029	2	N	-0-	66	1			28
10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	7740	2	N	15					43
							17	9									
*11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	6730	2	N	24					67
							26	9									
SPINACH (ELAINE)				85188 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA									
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557													
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3764	-	3801						
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-
STOCKDALE (CARRIZO)				86217 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON									
P.S.N. PETROLEUM, INC.				631524													
REAMS, WAYNE		WELL #:		1	RRCID -> 085690	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF. 435	-	438						
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-

STOCKDALE (CARRIZO)														
P.S.N. PETROLEUM, INC.														
REAMS, WAYNE														
WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452														
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	M	PROD	AMT	CODE
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.														
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.														
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.														
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)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP MARTIN, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 10092 - 10120														
06	3000	N	3353	-0-	353	353	134	1	3219	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	4155	-0-	1055	1408	398	1	3757	2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	3400	-0-	300	1708	312	1	3088	2	Y	-0-		-0-
09	4537	X	2829	-0-	-1708	-0-	216	1	2613	2	Y	-0-		-0-
10	2294	X	168	-0-	-2126	-0-	15	1	153	2	Y	-0-		-0-
*11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270																		
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	3000 N	3214	-0-	-	214		214	3214	2			N	-0-					-0-
07	2501 N	2287	-0-	-	-214		-0-	156	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	1901 N	1901	-0-	-	-0-		-0-	171	1	1729	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1777 X	1777	-0-	-	-0-		-0-	163	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1302 X	78	-0-	-	-1224		-0-	50	1	28	2	N	-0-					-0-
*11	2126 X	2126	-0-	-	-0-		-0-	114	1	2012	2	N	-0-					-0-
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225																		
06	2189 N	2189	-0-	-	-0-		-0-	352	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1890 N	1890	-0-	-	-0-		-0-	321	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1750 N	1750	-0-	-	-0-		-0-	266	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	1978	-0-	-	-212		-0-	255	1	1723	2	N	-0-					-0-
*10	127 N	127	-0-	-	-0-		-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
*11	2109 N	2109	-0-	-	-0-		-0-	219	1	1890	2	N	-0-					-0-
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224																		
06	1500 N	1254	-0-	-	-246		-0-	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1365 N	1365	-0-	-	-0-		-0-	131	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1145 N	1145	-0-	-	-0-		-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1171	-0-	-	-89		-0-	89	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*10	49 N	49	-0-	-	-0-		-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
*11	1478 N	1478	-0-	-	-0-		-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221																		
06	6 N	-0-	-0-	-	-6		-0-					N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-	-14		-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	2 N	2	-0-	-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216																		
06	5494 X	5494	-0-	-	-0-		-0-	219	1	5275	2	Y	-0-					-0-
07	4722 X	4722	-0-	-	-0-		-0-	452	1	4270	2	Y	-0-					-0-
08	3007 X	2741	-0-	-	-266		-0-	251	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2910 X	2639	-0-	-	-271		-0-	202	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	3007 X	196	-0-	-	-2811		-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2413	-0-	-	-497		-0-	48	1	2365	2	Y	-0-					-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184																		
06	2403 N	2403	-0-	-	-0-		-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2287 N	2287	-0-	-	-0-		-0-	155	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2029 N	2029	-0-	-	-0-		-0-	183	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	1710	-0-	-	-630		-0-	157	1	1553	2	N	-0-					-0-
*10	486 N	486	-0-	-	-0-		-0-	309	1	177	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1477	-0-	-	-473		-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
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	1200 N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	328	-0-	328	797	328	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1321	-0-	1321	2118	1321	2			N	-0-			-0-
*10	2400 N	385	-0-	-2015	103	97	1	288	2	N	-0-			-0-
*11	1412 N	1309	-0-	-103	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
KILLAM 299														
WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
06	990 N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-			-0-
07	868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
CRISP														
WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100														
06	1170 N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			-0-
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
PXP MARTIN														
WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758														
06	8580 X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-			-0-
07	8866 X	5688	-0-	-3178	-0-	544	1	5144	2	Y	-0-			-0-
08	8866 X	4826	-0-	-4040	-0-	443	1	4383	2	Y	-0-			-0-
09	6600 X	4678	-0-	-1922	-0-	357	1	4321	2	Y	-0-			-0-
10	6820 X	270	-0-	-6550	-0-	24	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	6090 X	4873	-0-	-1217	-0-	97	1	4776	2	Y	-0-			-0-
PXP HILL, JOE														
WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260														
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	440	1	2145	2	N	-0-			-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	322	1	1800	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2521	-0-	-629	-0-	324	1	2197	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	166	-0-	-3089	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	292	1	2526	2	N	-0-			-0-
PETTY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A														
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	2	N	-0-			-0-
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	321	1	3242	2	N	-0-			-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	2710	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	97	-0-	-2104	-0-	62	1	35	2	N	-0-			-0-
*11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM-GONZALEZ 299 GU														
WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
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	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10	1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1345	-0-	1345	2422	1345	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1264	-0-	1264	3686	1264	2			N	-0-			-0-
*10	2100 N	45	-0-	-2055	1631	11	1	34	2	N	-0-			-0-
*11	1820 N	189	-0-	-1631	-0-	189	2			N	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299														
WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1023 N	709	-0-	-314	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
09	990 N	341	-0-	-649	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
KILLAM-GONZALEZ 299														
WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051														
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GUTIERREZ, R. M.														
WELL #: 781915 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198														
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-
STOCKTON														
WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242														
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 #: 831283 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152														
06	5970 X	5120	-0-	-850	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
07	6169 X	4744	-0-	-1425	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
08	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	5640 X	4678	-0-	-962	-0-	4676	2	2	9	N	2	2	1	-0-
10	5363 X	190	-0-	-5173	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8011	2	2	9	N	2	2	8	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														
SUTTON PRODUCING CORP.														
APPLING														
WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256														
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	3000 X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	1582	-0-	-1518	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
09	2400 X	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
10	2108 X	54	-0-	-2054	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
APPLING														
WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247														
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
10	899 N	34	-0-	-865	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186														
06	1260 N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-			-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
10	2790 N	97	-0-	-2693	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
REEVES "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096														
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
07	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
10	620 N	21	-0-	-599	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
PRYOR														
WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193														
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07	992 N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-			-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
10	775 N	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
PRYOR														
WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217														
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
REEVES														
WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263														
06	6450 X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
07	6665 X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
08	6665 X	4995	-0-	-1670	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
09	5130 X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
10	5766 X	218	-0-	-5548	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124													
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 AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
06		360 N	331 -0-	-29 -0-	-0-	23 1	308 2	N	-0-				-0-
07		372 N	198 -0-	-174 -0-	-0-	15 1	183 2	N	-0-				-0-
08		403 N	277 -0-	-126 -0-	-0-	19 1	258 2	N	-0-				-0-
09		330 N	203 -0-	-127 -0-	-0-	14 1	189 2	N	-0-				-0-
10		186 N	9 -0-	-177 -0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-
11		270 N	83 -0-	-187 -0-	-0-	83 2		N	-0-				-0-
ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061													
06		690 N	641 -0-	-49 -0-	-0-	45 1	596 2	N	-0-				-0-
07		620 N	594 -0-	-26 -0-	-0-	46 1	548 2	N	-0-				-0-
08		682 N	570 -0-	-112 -0-	-0-	40 1	530 2	N	-0-				-0-
09		677 N	677 -0-	-0- -0-	-0-	47 1	630 2	N	-0-				-0-
10		589 N	5 -0-	-584 -0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*11		868 N	868 -0-	-0- -0-	-0-	1 1	867 2	N	-0-				-0-
STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT													
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC. 144572													
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-	-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-
SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744													
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520													
06		1766 N	1766 -0-	-0- -0-	-0-	344 1	1422 2	Y	-0-				26
07		2211 N	2211 -0-	-0- -0-	-0-	237 1	1970 2	Y	4	23	1		7
						4 9							
08		2000 N	2000 -0-	-0- -0-	-0-	176 1	1822 2	Y	2				9
						2 9							
09		1925 N	1925 -0-	-0- -0-	-0-	196 1	1726 2	Y	3				12
						3 9							
10		1891 N	1869 -0-	-22 -0-	-0-	146 1	1694 2	Y	26	34	1		4
						29 9							
*11		2088 N	2088 -0-	-0- -0-	-0-	123 1	1961 2	Y	4				8
						4 9							
GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562													
06		255 N	255 -0-	-0- -0-	-0-	50 1	205 2	Y	-0-				-0-
07		2010 N	2010 -0-	-0- -0-	-0-	216 1	1794 2	Y	-0-				-0-
08		1176 N	1176 -0-	-0- -0-	-0-	104 1	1072 2	Y	-0-				-0-
09		1321 N	1321 -0-	-0- -0-	-0-	135 1	1186 2	Y	-0-				-0-
10		2028 N	2028 -0-	-0- -0-	-0-	161 1	1867 2	Y	-0-				-0-
*11		2435 N	2435 -0-	-0- -0-	-0-	144 1	2291 2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554														
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	551 N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1	2
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	9	413	2	Y	-0-			2
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	Y	-0-			2
09	240 N	46	-0-	-194	-0-	21	1	41	2	Y	-0-			2
10	248 N	38	-0-	-210	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			2
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			2
						6	1							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480														
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-			15
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	1			16
						1	9							
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	22	24	1	14
						24	9							
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			14
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-			14
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	26	38	1	2
						29	9							
GUTIERREZ B														
WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532														
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-			55
07	713 N	549	-0-	-164	-0-	59	1	490	2	Y	-0-	21	1	34
08	713 N	410	-0-	-303	-0-	36	1	374	2	Y	-0-			34
09	690 N	540	-0-	-150	-0-	55	1	485	2	Y	-0-			34
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-			34
11	390 N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			34
APPLING														
WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854														
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	246	-0-	-374	-0-	26	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	254	-0-	-366	-0-	22	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	2	Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-			-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ A														
WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554														
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	Y	-0-			25
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	7	1	62	2	Y	1	10	1	16
						1	9							
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-			16
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	-0-			16
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			16
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			16

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.														
WELL #: 2														
RRCID -> 185977														
COMPL. DATE 07/18/2001														
TOTAL DEPTH 7866														
PERF. 7480 - 7528														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1657	2	N	-0-			19
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	201	1	1670	2	N	-0-			19
08	2604 N	1808	-0-	-796	-0-	159	1	1649	2	N	-0-			19
09	2070 N	1759	-0-	-311	-0-	180	1	1579	2	N	-0-			19
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	143	1	1666	2	N	-0-			19
11	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	98	1	1561	2	N	-0-			19

WINSLOW, O. H.														
WELL #: 3														
RRCID -> 187432														
COMPL. DATE 06/03/2004														
TOTAL DEPTH 7713														
PERF. 7527 - 7563														
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1398	2	Y	-0-	39 1		6
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-			6
08	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-			6
09	1620 N	1233	-0-	-387	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-			6
10	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-			6
11	1410 N	1083	-0-	-327	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-			6

STOCKTON, J. H.														
WELL #: 2														
RRCID -> 187434														
COMPL. DATE 11/02/2001														
TOTAL DEPTH 7664														
PERF. 7479 - 7516														
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	27	1	275	2	Y	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 187442														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7929														
PERF. 7684 - 7734														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	139	2	Y	16	16 1		17
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	5	1	45	2	Y	7	21 1		3
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	7	1	72	2	Y	2			5
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	13	1	116	2	Y	14	17 1		2
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	2			4
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1			5

MARTIN, J. C.														
WELL #: 1A														
RRCID -> 187451														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 7743														
PERF. 7570 - 7602														
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	191	1	788	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1185	2	Y	-0-			-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-			-0-
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 3														
RRCID -> 187454														
COMPL. DATE 05/21/2004														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7602 - 7650														
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	2	Y	-0-			-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	190	1	1574	2	Y	-0-			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1650	-0-	-450	-0-	169	1	1481	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	136	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	119	1	1897	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4			24
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	9							24
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	7	2	Y	-0-40	53	1	11
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	44	9							15
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8			23
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	9	8	2	Y	-0-			23
						1	1							
MARTIN, J. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162														
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1	48
07	651 N	312	-0-	-339	-0-	53	9							7
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	19	60	1	15
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	9	454	2	Y	8			5
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	44	1	362	2	Y	38	48	1	12
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	9	9							15
						41	1	21	2	Y	7			
						42	9							
						2	1	391	2	Y	3			
						8	9							
						25	1							
						3	9							
GUTIERREZ F														
WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974														
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-			32
07	3100 N	4284	-0-	1184	1184	459	1	3810	2	Y	14			46
08	3100 N	4501	-0-	1401	2585	15	9							50
09	3000 N	3932	-0-	932	3517	396	1	4101	2	Y	4			50
10	7306 X	3789	-0-	-3517	-0-	4	9							50
*11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	402	1	3530	2	Y	-0-			52
						300	1	3489	2	Y	-0-			
						183	1	2927	2	Y	2			
						2	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180														
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	459	1	1901	2	Y	-0-			18
07	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	191	1	1587	2	Y	9			27
08	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	10	9							41
09	2370 N	1676	-0-	-694	-0-	143	1	1482	2	Y	14			48
10	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	15	9							7
11	1590 N	1391	-0-	-199	-0-	167	1	1468	2	Y	37	30	1	7
						41	9							
						130	1	1505	2	Y	-0-	41	1	
						82	1	1309	2	Y	-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 #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624														
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	28 2	Y	1	2 1			1	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 9	33 2	Y	1	1 1			1	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-				1	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-				1	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	4	4 1			1	
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	2	2 1			1	
						2 9								
WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672														
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	339 1	1402 2	Y	-0-				4	
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	134 1	1115 2	Y	3				7	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	84 1	866 2	Y	-0-				7	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	91 1	798 2	Y	-0-				7	
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	73 1	848 2	Y	-0-				7	
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	54 1	860 2	Y	-0-				7	
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609														
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	197 1	817 2	Y	12	17 1			66	
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	13 9	1351 2	Y	5	49 1			22	
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	163 1	1610 2	Y	28	17 1			33	
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	6 9	1598 2	Y	46	16 1			63	
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	156 1	1511 2	Y	18	49 1			32	
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31 9	1334 2	Y	45				77	
						182 1								
						51 9								
						130 1								
						20 9								
						84 1								
						50 9								
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680														
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	424 1	1755 2	Y	1				10	
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1 9	1285 2	Y	1				11	
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	154 1	1089 2	Y	-0-				11	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1 9	978 2	Y	-0-				11	
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	105 1	1037 2	Y	-0-				11	
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	111 1	1089 2	Y	-0-				11	
						89 1								
						68 1								
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568														
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	139 1	577 2	Y	3	6 1			22	
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3 9	1498 2	Y	3	17 1			8	
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	180 1	1811 2	Y	9	6 1			11	
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	3 9	2023 2	Y	15	5 1			21	
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	175 1	1735 2	Y	7	17 1			11	
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	10 9	1891 2	Y	15				26	
						230 1								
						17 9								
						149 1								
						8 9								
						119 1								
						17 9								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649									
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	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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624									
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	507	2	Y	-0-					1
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	299	2	Y	-0-					1
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	304	2	Y	-0-					1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	296	2	Y	-0-					1
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	362	2	Y	-0-					1
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	388	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616									
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-		365	1	1512	2	Y	-0-					9
07	1984 X	1415	-0-	-569	-0-	-0-		152	1	1259	2	Y	4					13
								4	9									
08	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	-0-		104	1	1079	2	Y	6					19
								7	9									
09	1920 X	1336	-0-	-584	-0-	-0-		135	1	1182	2	Y	17	14	1			22
								19	9									
10	1953 X	1281	-0-	-672	-0-	-0-		101	1	1179	2	Y	1	19	1			4
								1	9									
11	1890 X	1501	-0-	-389	-0-	-0-		89	1	1412	2	Y	-0-					4

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538									
06	660 N	262	-0-	-398	-0-	-0-		51	1	209	2	N	2					27
								2	9									
07	713 N	320	-0-	-393	-0-	-0-		29	1	244	2	N	43	45	1			25
								47	9									
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	-0-		26	1	264	2	N	2					27
								2	9									
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	-0-		18	1	155	2	N	-0-					27
10	310 N	66	-0-	-244	-0-	-0-		4	1	42	2	N	18					45
								20	9									
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	-0-		7	1	117	2	N	-0-					45

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661									
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	353	2	Y	5					5
								6	9									
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	220	2	Y	1					6
								1	9									
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	211	2	Y	-0-					6
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	608	2	Y	-0-					6
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	659	2	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1	8
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	52	9	142	2	Y	43	37	1	14
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	29			43
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	9	166	2	Y	28	33	1	38
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	1	30	1	9
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	9	295	2	Y	34	28	1	15
						19	1							
						27	1							
						1	9							
						18	1							
						37	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	8	9	1360	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	164	1	1096	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	106	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	127	1	1250	2	Y	-0-			-0-
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	-0-			-0-
						81	1							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	152	1	1336	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1	11
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	66	9	2483	2	Y	52	46	1	17
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	299	1	1544	2	Y	29			46
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	57	9	1810	2	Y	43	41	1	48
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	149	1	1697	2	Y	-0-	37	1	11
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	32	9	1635	2	Y	44	36	1	19
						206	1							
						47	9							
						146	1							
						102	1							
						48	9							
GUTIERREZ E														
WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590														
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	897	2	Y	-0-			5
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	2	Y	3	5	1	3
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	3	9	1095	2	Y	-0-			3
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	2	Y	-0-			3
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	132	1	1100	2	Y	5	7	1	1
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	1			2
						6	9							
						68	1							
						1	9							

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 15													RRCID -> 208720	
COMPL. DATE 03/22/2005													TOTAL DEPTH 8000	
PERF. 7531 - 7558														
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	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	536	1	2218	2	Y	-0-			6
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	266	1	2212	2	Y	-0-			6
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	217	1	2249	2	Y	2	5	1	3
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	188	1	1654	2	Y	-0-			3
10	1550 N	1193	-0-	-357	-0-	95	1	1098	2	Y	-0-			3
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
MARTIN, J. C.													WELL #: 10	
RRCID -> 208727													COMPL. DATE 12/11/2004	
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7697 - 7743	
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	13	1	55	2	Y	1			4
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	1	9	43	2	Y	-0-			4
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	7	2	Y	6	8	1	2
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			2
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	2			4
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	2	9			Y	-0-			4
						7	2							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 14	
RRCID -> 208733													COMPL. DATE 02/23/2005	
TOTAL DEPTH 8012													PERF. 7588 - 7630	
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1589	2	Y	6	8	1	5
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	191	1	1585	2	Y	1	5	1	1
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1154	2	Y	-0-			1
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	4			5
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	11	14	1	2
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 16	
RRCID -> 208735													COMPL. DATE 03/02/2005	
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7580 - 7614	
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	352	1	1457	2	Y	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1453	2	Y	-0-			-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	148	1	1536	2	Y	-0-			-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	-0-			-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-			-0-
REEVES													WELL #: 4	
RRCID -> 208921													COMPL. DATE 05/07/2004	
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 7429 - 7449	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-			20
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-			20
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-			20
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-			20
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-			20
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-			20

SUN T S H (OLMOS)														87251.500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														//CONT.// 076744											
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7668			
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	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			190	1	788	2	Y	40	46	1			7							
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-			44	9	338	2	Y	36	31	1			12							
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-			41	1	479	2	Y	23					35							
09	1020 N	474	-0-	-546	-0-			40	9	400	2	Y	26	28	1			33							
10	434 N	105	-0-	-329	-0-			46	1	96	2	Y	1	26	1			8							
11	540 N	246	-0-	-294	-0-			25	9	201	2	Y	29	24	1			13							
								45	1																
								29	9																
								8	1																
								1	9																
								13	1																
								32	9																

WINSLOW, O. H.														WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7512 - 7532			
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			374	1	1547	2	Y	20	47	1			4							
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-			22	9	1328	2	Y	-0-					4							
08	1209 N	1116	-0-	-93	-0-			160	1	1018	2	Y	-0-					4							
09	1170 N	871	-0-	-299	-0-			98	1	782	2	Y	-0-					4							
10	1209 N	1080	-0-	-129	-0-			89	1	994	2	Y	-0-					4							
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-			86	1	916	2	Y	-0-					4							
								57	1																

WINSLOW, O. H.														WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7524 - 7550			
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-			183	1	755	2	Y	6	16	1			1							
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-			7	9	856	2	Y	-0-					1							
08	992 N	961	-0-	-31	-0-			103	1	876	2	Y	-0-					1							
09	960 N	835	-0-	-125	-0-			85	1	750	2	Y	-0-					1							
10	961 N	894	-0-	-67	-0-			85	1	823	2	Y	-0-					1							
11	930 N	902	-0-	-28	-0-			71	1	849	2	Y	-0-					1							
								53	1																

WINSLOW, O. H.														WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6000 - 7720			
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-			184	1	760	2	Y	-0-					-0-							
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			135	1	1117	2	Y	-0-					-0-							
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			156	1	1613	2	Y	-0-					-0-							
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			187	1	1641	2	Y	-0-					-0-							
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-			187	1	1760	2	Y	-0-					-0-							
*11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			151	1	1760	2	Y	-0-					-0-							
								109	1	1735	2	Y	-0-					-0-							

MARTIN, J. C.														WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002 - 7573			
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-			68	1	280	2	Y	-0-					3							
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-			51	1	419	2	Y	-0-					3							
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-			46	1	481	2	Y	6	7	1			2							
09	561 X	561	-0-	-0-	-0-			7	9	504	2	Y	-0-					2							
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-			57	1	446	2	Y	1					3							
*11	487 X	487	-0-	-0-	-0-			38	1	458	2	Y	-0-					3							
								1	9																
								29	1																

WINSLOW, O. H.														WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6002 - 7702			
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-			126	1	520	2	Y	-0-					-0-							
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-			73	1	611	2	Y	-0-					-0-							
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-			56	1	576	2	Y	-0-					-0-							
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-			69	1	607	2	Y	-0-					-0-							
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-			50	1	580	2	Y	-0-					-0-							
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-			46	1	735	2	Y	-0-					-0-							

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC																												
FOSTER, J. ESTATE																												
WELL #: 13														RRCID -> 211029			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7500 - 7580					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	517	2	Y	-0-			-0-												
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	Y	-0-			-0-												
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-			-0-												
09	630 N	505	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	52	1	453	2	Y	-0-			-0-												
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-			-0-												
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-			-0-												
WINSLOW, O. H.														WELL #: 13			RRCID -> 212093			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6022 - 7690		
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	2	Y	-0-			-0-												
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-			-0-												
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-			-0-												
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-			-0-												
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	2	Y	-0-			-0-												
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-			-0-												
MARTIN, J. C.														WELL #: 12			RRCID -> 212162			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6068 - 7702		
06	1080 N	618	-0-	-0-	-462	-0-	-0-	120	1	496	2	Y	2			16												
07	1147 N	821	-0-	-0-	-326	-0-	-0-	88	1	733	2	Y	-0-			16												
08	1178 N	1140	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	98	1	1010	2	Y	29	37	1	8												
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	2			10												
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	6			16												
11	1110 N	775	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-			16												
STOCKTON A														WELL #: 3			RRCID -> 212163			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7456 - 7472		
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-			27												
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-			27												
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-			27												
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-			27												
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	Y	-0-			27												
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-			27												
PRYOR														WELL #: 1			RRCID -> 212165			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009			PERF. 7514 - 7550		
06	1560 N	1423	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	277	1	1146	2	Y	-0-			95												
07	2077 N	1354	-0-	-0-	-723	-0-	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-			95												
08	2015 N	1349	-0-	-0-	-666	-0-	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-			95												
09	1410 N	952	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	97	1	855	2	Y	-0-			95												
10	1364 N	431	-0-	-0-	-933	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	-0-			95												
11	1320 N	256	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			95												
FOSTER, J. ESTATE														WELL #: 17			RRCID -> 212533			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7480 - 7498		
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	2120	2	Y	-0-			12												
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	Y	1			13												
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2443	2	Y	10	14	1	9												
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1965	2	Y	-0-			9												
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	Y	-0-			9												
11	1080 N	1067	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	15	22	1	2												

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC				//CONT.//	076744												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	18	RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 6074 - 7498					
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	3000 N	3488	-0-		488	488	679	1	2809	2	Y	-0-			7		
07	3100 N	3142	-0-		42	530	337	1	2802	2	Y	3			10		
08	3100 N	2790	-0-		-310	220	245	1	2539	2	Y	5			15		
09	2518 X	2298	-0-		-220	-0-	233	1	2051	2	Y	13	11	1	17		
10	3049 X	3049	-0-		-0-	-0-	241	1	2807	2	Y	1	15	1	3		
11	1890 X	1007	-0-		-883	-0-	59	1	948	2	Y	-0-			3		
MARTIN, J. C.				WELL #:	13	RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7484 - 7518					
06	120 N	37	-0-		-83	-0-	7	1	27	2	Y	3	4	1	15		
07	155 N	26	-0-		-129	-0-	3	9	22	2	Y	1	11	1	5		
08	124 N	40	-0-		-84	-0-	3	1	29	2	Y	7	4	1	8		
09	30 N	21	-0-		-9	-0-	3	9	9	2	Y	10	4	1	14		
10	31 N	11	-0-		-20	-0-	1	1	6	2	Y	4	11	1	7		
*11	349 N	349	-0-		-0-	-0-	20	1	318	2	Y	10			17		
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	19	RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7506 - 7526					
06	1628 N	1628	-0-		-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-			2		
07	1466 N	1466	-0-		-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1			3		
08	1185 N	1185	-0-		-0-	-0-	104	1	1079	2	Y	2	3	1	2		
09	871 N	871	-0-		-0-	-0-	89	1	782	2	Y	-0-			2		
10	812 N	812	-0-		-0-	-0-	64	1	748	2	Y	-0-			2		
*11	819 N	819	-0-		-0-	-0-	48	1	768	2	Y	3	4	1	1		
STOCKTON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH		10290 PERF. 7407 - 7416					
06	1583 N	1583	-0-		-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-			41		
07	1597 N	1597	-0-		-0-	-0-	171	1	1422	2	N	4			45		
08	2201 N	1362	-0-		-839	-0-	120	1	1242	2	N	-0-			45		
09	1590 N	1135	-0-		-455	-0-	116	1	1019	2	N	-0-			45		
10	1612 N	1381	-0-		-231	-0-	109	1	1272	2	N	-0-			45		
*11	1352 N	1352	-0-		-0-	-0-	80	1	1272	2	N	-0-			45		
GUTIERREZ C				WELL #:	2R	RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH		10260 PERF. 7334 - 7341					
06	480 N	215	-0-		-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-			40		
07	620 N	15	-0-		-605	-0-	1	1	13	2	Y	1	15	1	26		
08	217 N	94	-0-		-123	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			26		
09	210 N	119	-0-		-91	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			26		
10	78 N	78	-0-		-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			26		
*11	240 N	240	-0-		-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-			26		

SUN T S H (OLMOS)															//CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															//CONT.// 076744																													
FOSTER, J. ESTATE															WELL #: 20															RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672														
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	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1			54																											
07	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	76	9	1209	2	Y	18	52	1			20																											
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1173	2	Y	-0-					20																											
09	1920 X	1480	-0-	-440	-0-	-0-	20	9	1289	2	Y	40					60																											
10	1984 X	1770	-0-	-214	-0-	-0-	113	1	1499	2	Y	129	162	1			27																											
11	1920 X	982	-0-	-938	-0-	-0-	147	1	860	2	Y	62	71	1			18																											
							44	9																																				
							129	1																																				
							142	9																																				
							54	1																																				
							68	9																																				
FOSTER, J. ESTATE																		WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657																										
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	984	2	Y	2	2	1			1																											
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	1144	2	Y	1	1	1			1																											
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1347	2	Y	1					2																											
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1108	2	Y	1	1	1			2																											
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	705	2	Y	-0-	1	1			1																											
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1254	2	Y	1	1	1			1																											
							61	1																																				
							79	1																																				
							1	9																																				
CHATO																		WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480																										
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-																											
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-					-0-																											
08	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2593	2	Y	-0-					-0-																											
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-					-0-																											
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-																											
11	1620 N	1373	-0-	-247	-0-	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					-0-																											
CHATO																		WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418																										
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	257	2	Y	-0-					-0-																											
07	341 N	140	-0-	-201	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-																											
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-																											
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-					-0-																											
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-																											
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-																											
WINSLOW, O. H.																		WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641																										
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-					13																											
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					13																											
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					13																											
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					13																											
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					13																											
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	746	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	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	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	249	1	1033	2	Y	-0-		1		
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	107	1	887	2	Y	1		2		
						1	9								
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	1	2 1	1		
						1	9								
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	Y	-0-		1		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-		1		
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	3	3 1	1		
						3	9								
PRYOR															
WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436															
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-		1		
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-		1		
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-		1		
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-		1		
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-		1		
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-		1		
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628															
06	3000 N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-		6		
07	3100 N	3338	-0-	238	871	359	1	2978	2	Y	1		7		
						1	9								
08	3100 N	3072	-0-	-28	843	270	1	2798	2	Y	4	7 1	4		
						4	9								
09	3399 X	2556	-0-	-843	-0-	261	1	2295	2	Y	-0-		4		
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2430	2	Y	-0-		4		
*11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	Y	9	11 1	2		
						10	9								
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722															
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53 1	59		
						54	9								
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	Y	76	109 1	26		
						84	9								
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	77	71 1	32		
						85	9								
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1618	2	Y	53		85		
						58	9								
10	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	125	1	1452	2	Y	1	75 1	11		
						1	9								
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-		11		
APPLING 1															
WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730															
06	8602 X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-		79		
07	3751 X	1586	-0-	-2165	-0-	171	1	1415	2	Y	-0-		79		
08	3751 X	1050	-0-	-2701	-0-	93	1	957	2	Y	-0-		79		
09	3630 X	3620	-0-	-10	-0-	370	1	3250	2	Y	-0-		79		
10	3751 X	3301	-0-	-450	-0-	262	1	3039	2	Y	-0-		79		
*11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-		79		

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557														
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	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	2	Y	-0-			-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-			-0-
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476														
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-
APPLING														
WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484														
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	9	N	8			41
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	5	2	N	11			52
						12	9							
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			52
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-			52
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			52
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			52
APPLING														
WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630														
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-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630														
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	131	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	Y	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-			-0-
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-			-0-
APPLING B														
WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476														
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-			43
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	162	2	Y	10			53
						11	9							
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-			53
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-			53
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-			53
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3			56
						3	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
PRYOR		WELL #:		4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5934 - 7736		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
STOCKTON A													
		WELL #:		4	RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7456 - 7480		
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	172	1	713	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	631	-0-	-609	-0-	68	1	563	2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	400	-0-	-747	-0-	35	1	365	2	Y	-0-		-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	-0-		-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	-0-		-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-		-0-
STOCKTON A													
		WELL #:		5	RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7407 - 7416		
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-		33
07	1581 N	1091	-0-	-490	-0-	117	1	974	2	Y	-0-		33
08	1519 N	1085	-0-	-434	-0-	96	1	989	2	Y	-0-		33
09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	116	1	1016	2	Y	-0-		33
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-		33
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	-0-		33
REEVES													
		WELL #:		5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7414 - 7430		
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-		1
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-		1
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	95	1	988	2	Y	-0-		1
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-		1
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-		1
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-		1
GUTIERREZ A													
		WELL #:		6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7437 - 7454		
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-		63
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	2	Y	-0-	23 1	40
08	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-		40
09	1410 N	1187	-0-	-223	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-		40
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-		40
*11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-		40
STOCKTON B													
		WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7481 - 7498		
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-		38
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	Y	-0-		38
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-		38
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-		38
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-		38
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-		38
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509		
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-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
PRYOR														
WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480														
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	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-			9
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	167	1	1383	2	Y	-0-			9
08	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-			9
09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	148	1	1301	2	Y	-0-			9
10	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	118	1	1375	2	Y	-0-			9
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	77	1	1234	2	Y	-0-			9
GUTIERREZ, B														
WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602														
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
CHATO														
WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634														
06	1230 N	972	-0-	-258	-0-	189	1	783	2	Y	-0-			15
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	156	1	1293	2	Y	-0-			19
						4	9							
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	113	1	1169	2	Y	9			28
						10	9							
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	3			31
						3	9							
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	20			51
						22	9							
*11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	72	120	1	3
						79	9							
APPLING														
WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424														
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			9
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			9
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			9
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-			9
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-			9
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			9
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710														
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	2	Y	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-			-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686														
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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	2		15	
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	61	1	506	2	Y	-0-		15	
08	775 N	676	-0-	-99	-0-	57	1	588	2	Y	28	35 1	8	
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	9	628	2	Y	2		10	
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	538	2	Y	6		16	
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	2	9	678	2	Y	-0-		16	
						46	1							
						7	9							
						43	1							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712														
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-		-0-	
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	2	Y	-0-		-0-	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	Y	-0-		-0-	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1079	2	Y	-0-		-0-	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-		-0-	
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-		-0-	
GUTIERREZ A														
WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458														
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-		-0-	
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-		-0-	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	Y	-0-		-0-	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	Y	-0-		-0-	
10	744 N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	Y	-0-		-0-	
11	690 N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	Y	-0-		-0-	
STOCKTON														
WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491														
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	273	1	1132	2	Y	-0-		-0-	
07	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	153	1	1269	2	Y	-0-		-0-	
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-		-0-	
09	1410 N	507	-0-	-903	-0-	52	1	455	2	Y	-0-		-0-	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-		-0-	
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-		-0-	
PRYOR														
WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468														
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-		-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-		-0-	
08	930 N	446	-0-	-484	-0-	39	1	407	2	Y	-0-		-0-	
09	900 N	357	-0-	-543	-0-	36	1	321	2	Y	-0-		-0-	
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-		-0-	
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-		-0-	
CHATO														
WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414														
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-		4	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	2		6	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	129	2	Y	3		9	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	9	90	2	Y	1		10	
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	10	1	48	2	Y	7		17	
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	4	1	40	2	Y	14	30 1	1	
						8	9							
						3	1							
						15	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744														
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	367 1	1520 2	Y	29	71 1				5
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	32 9	1232 2	Y	1					6
08	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	148 1	1280 2	Y	-0-					6
09	1530 N	1134	-0-	-396	-0-	1 9	1018 2	Y	-0-					6
10	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	124 1	1077 2	Y	-0-					6
11	1350 N	1036	-0-	-314	-0-	116 1	975 2	Y	-0-					6
						93 1								
						61 1								
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487														
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	160 1	663 2	Y	-0-					7
07	341 N	253	-0-	-88	-0-	27 1	225 2	Y	1					8
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	1 9	546 2	Y	18	16 1				10
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	53 1	240 2	Y	-0-					10
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	20 9	101 2	Y	-0-					10
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	27 1	1269 2	Y	20	25 1				5
						9 1								
						80 1								
						22 9								
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411														
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	138 1	572 2	Y	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47 1	390 2	Y	-0-					-0-
08	713 N	269	-0-	-444	-0-	24 1	245 2	Y	-0-					-0-
09	690 N	206	-0-	-484	-0-	21 1	185 2	Y	-0-					-0-
10	434 N	93	-0-	-341	-0-	7 1	86 2	Y	-0-					-0-
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	6 1	91 2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469														
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	149 1	618 2	Y	-0-					-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	170 1	1408 2	Y	-0-					-0-
08	775 N	640	-0-	-135	-0-	56 1	584 2	Y	-0-					-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	124 1	1087 2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1002	-0-	-579	-0-	79 1	923 2	Y	-0-					-0-
11	630 N	45	-0-	-585	-0-	3 1	42 2	Y	-0-					-0-
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526														
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	306 1	1266 2	Y	-0-					57
07	2046 N	1608	-0-	-438	-0-	173 1	1435 2	Y	-0-					57
08	2046 N	677	-0-	-1369	-0-	60 1	617 2	Y	-0-					57
09	1560 N	494	-0-	-1066	-0-	50 1	444 2	Y	-0-					57
10	1612 N	115	-0-	-1497	-0-	9 1	106 2	Y	-0-					57
11	660 N	130	-0-	-530	-0-	8 1	122 2	Y	-0-					57

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
CHATO															
WELL #: 4															
RRCID -> 228236															
COMPL. DATE 02/26/2007															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7390 - 7403		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-			3	
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	59	1	496	2	Y	3			6	
						3	9								
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	46	1	478	2	Y	2			8	
						2	9								
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	51	1	444	2	Y	2			10	
						2	9								
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	41	1	482	2	Y	6			16	
						7	9								
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	14	29	1	1	
						15	9								
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 19															
RRCID -> 228526															
COMPL. DATE 02/03/2007															
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 6034 - 6178		
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1	8	
						8	9								
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	Y	12	16	1	4	
						13	9								
08	1023 N	773	-0-	-250	-0-	67	1	694	2	Y	11	10	1	5	
						12	9								
09	1140 N	608	-0-	-532	-0-	61	1	539	2	Y	7			12	
						8	9								
10	992 N	793	-0-	-199	-0-	63	1	728	2	Y	2	11	1	3	
						2	9								
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-			3	
CIERVO															
WELL #: 1															
RRCID -> 229763															
COMPL. DATE 02/23/2007															
TOTAL DEPTH 8400													PERF. 6001 - 7728		
06	2342 N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-			27	
07	2635 N	2104	-0-	-531	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-			27	
08	3007 N	2291	-0-	-716	-0-	21	1	2270	2	Y	-0-			27	
09	3000 N	3084	-0-	84	84	159	1	2925	2	Y	-0-			27	
10	3100 N	3419	-0-	319	403	53	1	3366	2	Y	-0-			27	
*11	2787 N	2384	-0-	-403	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-			27	
VENADO															
WELL #: 2															
RRCID -> 229766															
COMPL. DATE 04/19/2007															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 5988 - 7718		
06	3723 X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1	104	
						29	9								
07	3503 X	2491	-0-	-1012	-0-	135	1	2299	2	Y	52	139	1	17	
						57	9								
08	3503 X	2293	-0-	-1210	-0-	97	1	2189	2	Y	6			23	
						7	9								
09	3390 X	2023	-0-	-1367	-0-	100	1	1849	2	Y	67			90	
						74	9								
10	3379 X	2881	-0-	-498	-0-	67	1	2764	2	Y	45	110	1	25	
						50	9								
11	2940 X	2653	-0-	-287	-0-	78	1	2566	2	Y	8			33	
						9	9								
GUTIERREZ C															
WELL #: 7R															
RRCID -> 229770															
COMPL. DATE 04/16/2007															
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7366 - 7376		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-			-0-	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	-0-			-0-	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-			-0-	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	Y	-0-			-0-	
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	2	Y	-0-			-0-	
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062														
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	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1 1	2	
07	1457 N	536	-0-	-921	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1 1	1	
08	1054 N	545	-0-	-509	-0-	48	1	497	2	Y	-0-		1	
09	1050 N	665	-0-	-385	-0-	68	1	597	2	Y	-0-		1	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	Y	1	1 1	1	
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	1		2	
						1	9							
STOCKTON B														
WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468														
06	2670 X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	2	Y	-0-		-0-	
07	3410 X	3030	-0-	-380	-0-	326	1	2704	2	Y	-0-		-0-	
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-		-0-	
09	3300 X	1998	-0-	-1302	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-		-0-	
10	3038 X	2249	-0-	-789	-0-	178	1	2071	2	Y	-0-		-0-	
11	3930 X	3579	-0-	-351	-0-	211	1	3368	2	Y	-0-		-0-	
CIERVO														
WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693														
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-		27	
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	5	1	710	2	Y	-0-		27	
08	837 N	661	-0-	-176	-0-	6	1	655	2	Y	-0-		27	
09	810 N	506	-0-	-304	-0-	26	1	480	2	Y	-0-		27	
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	9	1	561	2	Y	-0-		27	
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-		27	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662														
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	2	Y	-0-		-0-	
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	Y	-0-		-0-	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-		-0-	
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	Y	-0-		-0-	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	-0-		-0-	
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-		-0-	
MARTIN, J. C.														
WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620														
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-		-0-	
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	157	1	1306	2	Y	-0-		-0-	
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-		-0-	
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	168	1	1476	2	Y	-0-		-0-	
10	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	104	1	1205	2	Y	-0-		-0-	
11	1860 N	1269	-0-	-591	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-		-0-	
VENADO														
WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168														
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	22	47 1	87	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	9	172	2	Y	43	116 1	14	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	47	9	105	2	Y	20		34	
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	5	1	99	2	Y	41		75	
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	45	9	42	9	Y	38	92 1	21	
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	13	2	56	2	Y	7		28	
						2	1							
						8	9							

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
VENADO														
WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513														
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	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-		148	
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-		148	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-		148	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		148	
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	Y	-0-		148	
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		148	
CIERVO														
WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630														
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	12	1	1030	2	Y	1	13 1	8	
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	7	1	996	2	Y	11	13 1	6	
08	1426 N	788	-0-	-638	-0-	12	9	770	2	Y	10	6 1	10	
09	1050 N	684	-0-	-366	-0-	11	9	647	2	Y	2		12	
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	35	1	995	2	Y	-0-		12	
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	2	9	984	2	Y	8	13 1	7	
						45	1							
						9	9							
PRYOR														
WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496														
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	233	1	964	2	Y	-0-		-0-	
07	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-		-0-	
08	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-		-0-	
09	1200 N	900	-0-	-300	-0-	92	1	808	2	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	80	1	926	2	Y	-0-		-0-	
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-		-0-	
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350														
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	2	Y	-0-		25	
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	2	Y	-0-		25	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1497	2	Y	1	6 1	20	
09	2010 N	1429	-0-	-581	-0-	1	9							
10	1519 N	1120	-0-	-399	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-		20	
11	1590 N	857	-0-	-733	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-		20	
						50	1	806	2	Y	1	9 1	12	
						1	9							
CIERVO														
WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085														
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	1		83	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	7	1	952	2	Y	-0-		83	
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	Y	-0-		83	
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	48	1	886	2	Y	-0-		83	
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	Y	-0-		83	
						41	1	881	2	Y	-0-		83	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744														
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361														
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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-			7
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1			8
						1	9							
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	5	8	1	5
						6	9							
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	-0-			5
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-			5
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	9	12	1	2
						10	9							
CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080														
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1680	2	Y	1	13	1	8
						1	9							
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	9	12	1	5
						10	9							
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	Y	11	6	1	10
						12	9							
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	2			12
						2	9							
10	1116 N	950	-0-	-166	-0-	15	1	935	2	Y	-0-			12
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	46	1	987	2	Y	9	13	1	8
						10	9							
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602														
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1548	2	Y	2	15	1	10
						2	9							
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	Y	10	14	1	6
						11	9							
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	13	7	1	12
						14	9							
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	2			14
						2	9							
10	1054 N	948	-0-	-106	-0-	15	1	933	2	Y	-0-			14
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	9	15	1	8
						10	9							
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598														
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	440	1	1819	2	Y	-0-			-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	233	1	1933	2	Y	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	2	Y	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	Y	-0-			-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	167	1	1935	2	Y	-0-			-0-
*11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616														
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	2	Y	-0-			-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	218	1	1808	2	Y	-0-			-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	185	1	1914	2	Y	-0-			-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	200	1	1755	2	Y	-0-			-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	Y	-0-			-0-
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 23															
RRCID -> 239025															
COMPL. DATE 02/14/2008															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7476 - 7502															
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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	Y	-0-				1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-				1
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				1
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				1
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				1
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				1
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 44															
RRCID -> 241827															
COMPL. DATE 04/12/2008															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5780 - 6002															
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-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 35															
RRCID -> 241884															
COMPL. DATE 03/22/2008															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7662 - 7688															
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-
PRYOR															
WELL #: 12															
RRCID -> 242032															
COMPL. DATE 07/18/2008															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7454 - 7480															
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-				7
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	Y	-0-				7
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-				7
09	360 N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	2	Y	-0-				7
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-				7
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-				7
PRYOR															
WELL #: 14															
RRCID -> 243056															
COMPL. DATE 09/18/2008															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7388 - 7416															
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-				-0-
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	405	1	3366	2	Y	-0-				-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	272	1	2810	2	Y	-0-				-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2290	2	Y	-0-				-0-
10	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	Y	-0-				-0-
*11	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-				-0-
PRYOR															
WELL #: 11															
RRCID -> 243057															
COMPL. DATE 08/10/2008															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7368 - 7382															
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	461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-				-0-
*11	880 X	419	-0-	-461	-0-	25	1	394	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
VENADO														
WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	540 N	200	-0-	-340	-0-	9 1	162 2	Y			26	56 1		104
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	29 9	1123 2	Y			52	139 1		17
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	66 1	1475 2	Y			26			43
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	29 9	1377 2	Y			47			90
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	75 1	643 2	Y			46	110 1		26
11	780 N	195	-0-	-585	-0-	52 9	180 2	Y			8			34
						16 1								
						51 9								
						6 1								
						9 9								
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734														
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	194 1	803 2	Y			-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	75 1	622 2	Y			-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53 1	554 2	Y			-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	55 1	480 2	Y			-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1	467 2	Y			-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	454 2	Y			-0-			-0-
CHATO A														
WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040														
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14 1	58 2	Y			-0-			15
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y			-0-	9 1		6
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y			1			7
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 9	76 2	Y			5			12
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9 1	71 2	Y			2			14
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	6 1	64 2	Y			-0-			14
						2 9								
						4 1								
GUTIERREZ E														
WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540														
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	514 1	2126 2	Y			-0-			98
07	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	325 1	2695 2	Y			17	87 1		28
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	19 9	1746 2	Y			8			36
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	169 1	1744 2	Y			10			46
10	1953 N	1493	-0-	-460	-0-	9 9	1276 2	Y			97	130 1		13
11	1860 N	1242	-0-	-618	-0-	199 1	1153 2	Y			15			28
						11 9								
						110 1								
						107 9								
						72 1								
						17 9								
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-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
REEVES "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320														
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	-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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-	4	1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4	4	1
							4	9						2
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	3	2	1
							3	9						3
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	Y	-0-		3
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-		3
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	3	4	1
							3	9						2

CIERVO													WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082	
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-	4	1	2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	1
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3	2	1
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			3
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1
							3	9						2

MARTIN, J. C.													WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500	
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8	11	1
							9	9						45
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	150	1	1244	2	Y	3	33	1
							3	9						15
08	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	114	1	1181	2	Y	20	12	1
							22	9						23
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	Y	31	11	1
							34	9						43
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	Y	13	34	1
							14	9						22
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	31		53
							34	9						

MARTIN, J. C.													WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564	
06	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	394	1	1630	2	Y	-0-		-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	157	1	1299	2	Y	-0-		-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-		-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	2	Y	-0-		-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1322	2	Y	-0-		-0-
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															
GUTIERREZ															
WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5250 X	3019	-0-	-2231	-0-	2914	2	105	9	N	95			216	
07	5425 X	2402	-0-	-3023	-0-	2306	2	96	9	N	87	177	1	126	
08	5425 X	3869	-0-	-1556	-0-	3683	2	186	9	N	169			295	
09	5250 X	4816	-0-	-434	-0-	84	1	4429	2	N	275	352	1	218	
						303	9								
10	4557 X	4500	-0-	-57	-0-	35	1	4369	2	N	87	177	1	128	
						96	9								
*11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	N	430	358	1	200	
						473	9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 23															
WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518															
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	40	1	447	3	Y	-0-			-0-	
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-			-0-	
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-			-0-	
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	59	1	467	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
CHATO 27															
WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611															
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	34	1	385	3	Y	-0-			-0-	
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	Y	-0-			-0-	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-			-0-	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-			-0-	
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	-0-			-0-	
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	Y	-0-			-0-	
CHATO 27															
WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638															
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-	
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 24															
WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664															
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	61	1	695	3	Y	-0-			-0-	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	-0-			-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	3	Y	-0-			-0-	
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	3	Y	-0-			-0-	
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	Y	-0-			-0-	
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	107	1	839	3	Y	-0-			-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 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	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	143 73 9	1 1156 3	Y	66	40 1	2 8	52
07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	219 67 9	1 1613 3	Y	61	83 1	1 8	29
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	103 29 9	1 1214 3	Y	26	16 1	1 8	38
09	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	159 85 9	1 1279 3	Y	77	85 1		30
10	1829 X	1441	-0-	-388	-0-	148 68 9	1 1225 3	Y	62	58 1		34
11	1830 X	1229	-0-	-601	-0-	150 43 9	1 1036 3	Y	39	57 1	1 8	15

CHATO 24		WELL #:		11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700		
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	1 148 3	Y	-0-			1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	1 147 3	Y	-0-			1
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	1 147 3	Y	-0-			1
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	1 139 3	Y	-0-	1 1		-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	1 137 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	1 133 3	Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650		
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-

CHATO 27		WELL #:		4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590		
06	750 X	522	-0-	-228	-0-	42 1	1 480 3	Y	-0-			-0-
07	775 X	772	-0-	-3	-0-	60 1	1 712 3	Y	-0-			-0-
08	589 X	555	-0-	-34	-0-	40 1	1 515 3	Y	-0-			-0-
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	57 1	1 545 3	Y	-0-			-0-
10	589 X	564	-0-	-25	-0-	55 1	1 509 3	Y	-0-			-0-
11	750 X	686	-0-	-64	-0-	77 1	1 609 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990		
06	240 N	92	-0-	-148	-0-	4 1	1 88 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	1 73 3	Y	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	1 78 3	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	1 88 3	Y	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	1 66 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6 1	1 61 3	Y	-0-			-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	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				8	
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-		32	1	10	3	Y	-0-					8	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-		16	1	15	3	Y	-0-					8	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		7	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					7	

CHATO 22A				WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729						
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-		21	1	530	3	Y	-0-					15	
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-		305	3			Y	-0-					15	
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-		7	1	226	3	Y	-0-					15	
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-		24	1	205	3	Y	-0-		15	1		-0-	
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-		34	1	242	3	Y	-0-					-0-	
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-		12	1	276	3	Y	-0-					-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-					14	
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-		17	1	5	3	Y	-0-					14	
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-		6	1	5	3	Y	-0-					14	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3	1		11	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					11	

CHATO 27				WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568						
06	900	N	872	-0-	-28	-0-		34	1	838	3	Y	-0-					-0-	
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-		59	1	924	3	Y	-0-					-0-	
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-		50	1	806	3	Y	-0-					-0-	
09	870	N	758	-0-	-112	-0-		58	1	700	3	Y	-0-					-0-	
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-		68	1	793	3	Y	-0-					-0-	
11	840	N	824	-0-	-16	-0-		75	1	749	3	Y	-0-					-0-	

MARTIN TR. 4				WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6102 - 7756						
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-		15	1	811	3	N	75					75	
								83	9										
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-		649	3	64	9	N	58		90	1		43	
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-		13	1	755	3	N	52		88	1		7	
								57	9										
09	900	N	698	-0-	-202	-0-		17	1	648	3	N	30					37	
								33	9										
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-		718	3	64	9	N	58					95	
11	810	N	696	-0-	-114	-0-		7	1	653	3	N	33		109	1	1	8	
								36	9									18	

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	441	1	931	3	Y	-0-			-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1189	1	374	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	780	1	729	3	Y	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	987	1	349	3	Y	-0-			-0-
*10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1189	1	240	3	Y	-0-			-0-
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	560	1	716	3	Y	-0-			-0-
CHATO 22 A														
WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707														
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	90	1	189	3	Y	-0-			11
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	319	1	100	3	Y	-0-			11
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	181	1	170	3	Y	-0-	11 1		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	282	1	99	3	Y	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	324	1	66	3	Y	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	148	1	188	3	Y	-0-			-0-
CHATO 22 A														
WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724														
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	141	1	299	3	Y	-0-			11
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	342	1	108	3	Y	-0-			11
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	-0-	10 1		1
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	271	1	96	3	Y	-0-			1
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	290	1	59	3	Y	-0-			1
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	182	1	233	3	Y	-0-			-0-
CHATO 24														
WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612														
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	93	1	1051	3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	93	1	1110	3	Y	-0-			-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	3	Y	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	3	Y	-0-			-0-
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	3	Y	-0-			-0-
*11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	217	1	1706	3	Y	-0-			-0-
CHATO 28 A														
WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-			-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
CHATO 24														
WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660														
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-			15
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1420	3	Y	-0-			15
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	Y	-0-			15
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-	15 1		-0-
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	149	1	1371	3	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	175	1	1378	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7524 - 7568						
M	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	EOM BALANCE
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	52 1	593 3	Y	-0-								14
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	50 1	598 3	Y	-0-								14
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	45 1	577 3	Y	-0-								14
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	52 1	498 3	Y	-0-								14
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	54 1	495 3	Y	-0-								14
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	67 1	529 3	Y	-0-								14

CHATO 24				WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH		7976 PERF. 7486 - 7532				
06	690 N	353	-0-	-337	-0-	29 1	324 3	Y	-0-								-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	74 1	884 3	Y	-0-								-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50 1	640 3	Y	-0-								-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	61 1	585 3	Y	-0-								-0-
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	65 1	600 3	Y	-0-								-0-
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	79 1	624 3	Y	-0-								-0-

APPLING 697				WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7525 - 7578				
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	110 1	653 3	N	-0-								1
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	159 1	533 3	N	-0-								1
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	146 1	520 3	N	-0-								1
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	145 1	423 3	N	-0-								1
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	271 1	501 3	N	-0-								1
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	218 1	530 3	N	-0-								-0-

APPLING 697				WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH		8028 PERF. 7518 - 7558				
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34 1	204 3	Y	-0-								-0-
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	58 1	192 3	Y	-0-								-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	34 1	122 3	Y	-0-								-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	50 1	148 3	Y	-0-								-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16 1	29 3	Y	-0-								-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	51 1	123 3	Y	-0-								-0-

CHATO 24				WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH		8001 PERF. 7510 - 7554				
06	900 N	489	-0-	-411	-0-	40 1	449 3	Y	-0-								12
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	84 1	999 3	Y	-0-								12
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	81 1	1038 3	Y	-0-								12
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	93 1	892 3	Y	-0-				12 1				-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	96 1	879 3	Y	-0-								-0-
11	1080 N	821	-0-	-259	-0-	93 1	728 3	Y	-0-								-0-

APPLING 697				WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7516 - 7565				
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	66 1	392 3	Y	-0-								2
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	107 1	359 3	Y	-0-								2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	97 1	349 3	Y	-0-								2
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	106 1	311 3	Y	-0-								2
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	120 1	222 3	Y	-0-								2
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	103 1	250 3	Y	-0-								-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5838 - 5931		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4 1	68 3	Y	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-			-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7490 - 7527		
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239 1	1419 3	Y	-0-			-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	343 1	1147 3	Y	-0-			-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420 1	1499 3	Y	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	431 1	1258 3	Y	-0-			-0-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	517 1	957 3	Y	-0-			-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	498 1	1211 3	Y	-0-			-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7485 - 7533		
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 3	Y	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	11 1	38 3	Y	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	Y	-0-			-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	4 1	13 3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6055 - 6074		
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	541 3	Y	-0-			8
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	1 1	468 3	Y	-0-			8
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14 1	458 3	Y	-0-			8
09	570	N	398	-0-	-172	-0-	43 1	355 3	Y	-0-	8 1		-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57 1	403 3	Y	-0-			-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	18 1	398 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7492 - 7544		
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99 1	584 3	Y	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	179 1	600 3	Y	-0-			-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141 1	503 3	Y	-0-			-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	170 1	497 3	Y	-0-			-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	167 1	309 3	Y	-0-			-0-
11	630	N	417	-0-	-213	-0-	121 1	296 3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521		
06	1590	X	1203	-0-	-387	-0-	98 1	1105 3	Y	-0-			1
07	1643	X	1120	-0-	-523	-0-	86 1	1034 3	Y	-0-			1
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106 1	1355 3	Y	-0-			1
09	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	102 1	982 3	Y	-0-			1
*10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	148 1	1365 3	Y	-0-			1
11	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	143 1	1126 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	136 3	3	Y	6	92 1		17
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 9	116 3	4 1	Y	134	93 1		58
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	102 9	4 1	226 3	Y	93	138 1		13
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	6 9	174 3	Y	5			18
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	241 3	2 1	80 9	Y	73	48 1	1 8	42
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	37 9	2 1	185 3	Y	34	54 1	1 8	21

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752		
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	57 1	464 3	3	Y	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	91 1	667 3	3	Y	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	73 1	859 3	3	Y	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66 1	533 3	3	Y	-0-			-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	70 1	581 3	3	Y	8	5 1		3
11	900 N	630	-0-	-270	-0-	9 9	79 1	545 3	Y	5	6 1		2

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524		
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	32			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	3	Y	-0-			14
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	3	Y	-0-			14
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	3	Y	-0-			14
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	6 1	58 3	3	Y	-0-	14 1		-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	212 3	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	12 1	97 3	3	Y	-0-			-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	255 3	3	Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 3	3	Y	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	25 1	243 3	3	Y	-0-			-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26 1	242 3	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	30 1	233 3	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474		
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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-		3
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	208	1	697	3	Y	1	1 8	3
						1	9						
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	Y	-0-		3
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	117	1	341	3	Y	-0-		3
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	138	1	257	3	Y	-0-		3
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	70	1	169	3	Y	-0-		3

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525		
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	110	1	368	3	Y	-0-	-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	Y	-0-	-0-	
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	112	1	329	3	Y	-0-	-0-	
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	151	1	281	3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	130	1	316	3	Y	-0-	-0-	

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624		
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1 1 1 8 3	
						3	9						
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-		3	
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	958	3	Y	1	1 1 3	
						1	9						
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	18	1	721	3	Y	-0-	3	
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	3	26	9	Y	24	27	
11	930 N	767	-0-	-163	-0-	8	1	746	3	Y	12	22 1 1 8 16	
						13	9						

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498		
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-	2	
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	18	1	59	3	Y	-0-	2	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-	2	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	Y	-0-	2	
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-	2	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-	-0-	

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514		
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-	10	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	3	Y	-0-	10	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-	10	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-	10	
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	207	3	Y	-0-	10	
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	Y	-0-	9	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	16 10	1 9	871 3	Y	9	3 1	1 8	5
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 3	1 9	1 9	Y	1	5 1		1
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	1163 3	Y	1	1 1		1
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	24 1	22 9	956 3	Y	20			21
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1451 3	1 9	1 9	Y	1	10 1	1 8	11
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1198 3	Y	1	8 1	1 8	3

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	25 1	73 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	20 1	38 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15 1	35 3	Y	-0-	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842 PERF. 7518 - 7558		
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	60 1	356 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	837 N	567	-0-	-270	-0-	131 1	436 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	115 1	413 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	110 1	321 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	64 1	119 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	510 N	176	-0-	-334	-0-	51 1	125 3	Y	-0-	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7490 - 7534		
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	15 1	173 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	15 1	174 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 3	Y	-0-	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7444 - 7740		
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-	-0-			8
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-			8
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	-0-	-0-			8
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 3	Y	-0-	-0-	8 1		-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	Y	-0-	-0-			-0-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6024 - 6044		
06	660 N	571	-0-	-89	-0-	51 1	520 3	Y	-0-	-0-			37
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	97 1	605 3	Y	-0-	-0-			37
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	-0-	36 1		1
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-	-0-			1
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-	-0-			1
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	636 3	46 9	Y	42	-0-	1 8		41

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 697 GU														
WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	157	1	525	3	Y	3	3	8	-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	672	3	Y	2	1	8	1
09	1230 N	715	-0-	-515	-0-	182	1	533	3	Y	-0-			1
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	-0-			1
11	840 N	674	-0-	-166	-0-	196	1	477	3	Y	1	1	8	1
						1	9							
MARTIN TR. 4														
WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634														
06	1800 X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-			-0-
07	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-			-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-			-0-
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1834	3	Y	49			49
						54	9							
*10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1	28	1	22
11	2040 X	1821	-0-	-219	-0-	19	1	1801	3	Y	1	18	1	5
						1	9							
APPLING 698														
WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496														
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	203	-0-	-138	-0-	47	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	1			1
						1	9							
09	300 N	116	-0-	-184	-0-	30	1	86	3	Y	-0-			1
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	3	Y	-0-			1
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	6	1	16	3	Y	-0-			1
APPLING 698														
WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512														
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-			5
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	534	1	1786	3	Y	-0-			5
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	428	1	1528	3	Y	-0-			5
09	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	446	1	1303	3	Y	-0-			5
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	486	1	900	3	Y	-0-			5
11	1890 N	1101	-0-	-789	-0-	321	1	780	3	Y	-0-			5
APPLING 698														
WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462														
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-			4
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	119	1	399	3	Y	-0-			4
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	100	1	357	3	Y	-0-			4
09	1110 N	427	-0-	-683	-0-	109	1	318	3	Y	-0-			4
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	144	1	266	3	Y	-0-			4
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	114	1	278	3	Y	-0-			4
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 747														
WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522														
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	600 N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	123	1	412	3	Y	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	459	-0-	-111	-0-	117	1	342	3	Y	-0-			-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	135	1	329	3	Y	-0-			-0-
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480														
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			15
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	20			35
						22	9							
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	16	18	1	33
						18	9							
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	11	1	32	3	N	9			42
						10	9							
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-			42
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	7	1	18	3	N	7	37	1	12
						8	9							
APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472														
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	666	-0-	-140	-0-	153	1	513	3	Y	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-			-0-
09	930 N	146	-0-	-784	-0-	37	1	109	3	Y	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118	3	Y	-0-			-0-
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	252	1	612	3	Y	-0-			-0-
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543														
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	3	Y	-0-			-0-
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	188	1	348	3	Y	-0-			-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	Y	-0-			-0-
APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519														
06	1200 N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-			1
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	229	1	763	3	Y	-0-			1
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	214	1	767	3	Y	-0-			1
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	209	1	610	3	Y	-0-			1
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	Y	-0-			1
11	960 N	740	-0-	-220	-0-	216	1	524	3	Y	-0-			1
APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470														
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	48	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	19			19
						21	9							
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	26	1	75	3	Y	-0-	19	1	-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	42	1	102	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH		7602 PERF. 7424 - 7449	
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	51	-0-	-9	-0-	7 1	44 3	Y	-0-			1
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4 1	15 3	Y	-0-			1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	24 1	85 3	Y	1			2
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 9						
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	30 3	Y	-0-			2
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	4 1	6 3	Y	-0-			2
						2 1	6 3	Y	-0-			1

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7469 - 7510	
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	38	-0-	38	-0-	13 1	25 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	7 1	18 3	Y	-0-			1

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7466 - 7486	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5 1	16 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH		7728 PERF. 7486 - 7516	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	48 3	Y	1			1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9						
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	26 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	15 1	27 3	Y	-0-			-0-
						1 1	3 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 5912 - 7534	
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	20 1	1105 3	Y	37	23 1		14
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	41 9						
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1258 3			-0-			14
09	1170 N	994	-0-	-176	-0-	22 1	1233 3	Y	10	13 1		11
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	11 9						
11	1230 N	933	-0-	-297	-0-	25 1	969 3	Y	-0-			11
						1162 3			-0-			11
						10 1	923 3	Y	-0-	11 1		-0-

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7442 - 7468	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	66 1	389 3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	-0-	100 1	335 3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	-0-	887 99 1	353 3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	422	-0-	422	-0-	108 1	314 3	N	-0-			-0-
*10	1753 N	444	-0-	-1309	-0-	156 1	288 3	N	-0-			-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	118 1	286 3	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 9		WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540		
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MARTIN TR. 2				WELL #:	15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506	
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53 1 25	
						86	9						
07	DLQ G-10	942	-0-	942	942	840	3	102	9	Y	93	98 1 20	
08	DLQ G-10	1686	-0-	1686	2628	27	1	1545	3	Y	104	73 1 51	
						114	9						
09	DLQ G-10	1187	-0-	1187	3815	29	1	1146	3	Y	11		62
						12	9						
*10	2400 N	1273	-0-	-1127	2688	1177	3	96	9	Y	87	69 1 80	
*11	3000 N	668	-0-	-2332	356	7	1	638	3	Y	21	45 1 56	
						23	9						

AMG CHATO 25 C				WELL #:	38	RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672	
06	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-	2	
07	1147 N	692	-0-	-455	-0-	144	1	548	3	Y	-0-	2	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	149	1	856	3	Y	-0-	2	
09	1260 N	977	-0-	-283	-0-	86	1	891	3	Y	-0-	2	
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	1	3	
						1	9						
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	1	1 8 3	
						1	9						

CHATO 28 D				WELL #:	39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-	1	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	-0-	1	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-	1	
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	1	
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-	1	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	28	1	76	3	Y	-0-	-0-	

CHATO 28				WELL #:	30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720	
06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-	-0-	
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	-0-	-0-	
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	840	-0-	-210	-0-	67	1	773	3	Y	-0-	-0-	
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	Y	-0-	-0-	
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	3	Y	-0-	-0-	

CHATO 28 D				WELL #:	40	RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-	-0-	
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	69	1	274	3	Y	-0-	-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	-0-	
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	68	1	183	3	Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
CHATO 28 C				WELL #:		46	RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
AMG CHATO 25 C				WELL #:		41	RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640			
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-			-0-		
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	111	1	423	3	Y	-0-			-0-		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-			-0-		
09	510 N	225	-0-	-285	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			-0-		
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	1			1		
						1	9									
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	19	1	285	3	Y	2			3		
						2	9									
AMG CHATO 25 C				WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637			
06	1170 N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-			-0-		
07	1085 N	374	-0-	-711	-0-	78	1	296	3	Y	-0-			-0-		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-			-0-		
09	480 N	105	-0-	-375	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-		
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-		
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	2			2		
						2	9									
CHATO 28 C				WELL #:		48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782			
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-		
CHATO 22 A				WELL #:		51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780			
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-			7		
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	1	1	306	3	Y	-0-			7		
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-			7		
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	25	1	205	3	Y	-0-	7	1	-0-		
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-			-0-		
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-		
APPLING 748 A				WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653			
06	840 N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-			2		
07	868 N	598	-0-	-270	-0-	46	1	552	3	N	-0-			2		
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	16			18		
						18	9									
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	18			36		
						20	9									
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-			36		
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	80	1	728	3	N	5	35	1	6		
						6	9									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5985 - 7722					
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	720 N	546	-0-	-174	-0-	-0-	59 1	487 3	N	-0-							20
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	639 3	N	-0-							20
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	203 3	N	3			23 1				-0-
							3 9										
09	540 N	6	-0-	-534	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-							-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5902 - 7674					
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	-0-	108 1	531 3	Y	-0-							-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	-0-	134 1	509 3	Y	-0-							-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	551 3	Y	-0-							-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	-0-	49 1	499 3	Y	-0-							-0-
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	581 3	Y	-0-							-0-
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	-0-	39 1	584 3	Y	1							1
							1 9										
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-	-0-			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	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-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5888 - 7658					
06	630 N	256	-0-	-374	-0-	-0-	43 1	213 3	Y	-0-							-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	222 3	Y	-0-							-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	261 3	Y	-0-							-0-
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	-0-	18 1	180 3	Y	-0-							-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	464 3	Y	-0-							-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	334 3	Y	-0-							-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-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 5830 - 7498					
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	165 3	Y	-0-							-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	266 3	Y	-0-							-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	359 3	Y	-0-							-0-
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	460 3	Y	-0-							-0-
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	257 1	627 3	Y	-0-							-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460	
M	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	150 N	139	-0-	-11	-0-	20	1	119	3	Y	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	Y	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	Y	12	12
						13	9					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-	12

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	3	Y	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	157	-0-	-83	-0-	40	1	117	3	Y	-0-	-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	5	1	14	3	Y	-0-	-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-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	Y	24	24
						26	9					
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		7

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	87	1	698	3	Y	153	29
						168	9					
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	22	24
						24	9					
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	997	3	Y	51	38
						56	9					
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	24	62
						26	9					
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	Y	66	59
						73	9					
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	121	1	830	3	Y	29	40
						32	9					

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-	1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GOLLA 7														
WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699														
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	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-			-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	Y	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	3	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	211	1	1689	3	Y	-0-			-0-
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	189	1	1565	3	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1643	-0-	-277	-0-	208	1	1435	3	Y	-0-			-0-
CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993														
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-
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820														
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-
APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612														
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	647	-0-	-66	-0-	149	1	498	3	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	150	1	440	3	Y	-0-			-0-
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	166	1	404	3	Y	-0-			-0-
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432														
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207														
06	1920 X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	20
						111	9							
07	1984 X	1750	-0-	-234	-0-	1664	3	86	9	N	78	64	1	34
08	1984 X	1867	-0-	-117	-0-	30	1	1724	3	N	103	67	1	70
						113	9							
09	1800 X	1677	-0-	-123	-0-	39	1	1550	3	N	80	91	1	59
						88	9							
10	1798 X	1797	-0-	-1	-0-	1701	3	96	9	N	87	95	1	50
11	1800 X	1744	-0-	-56	-0-	17	1	1631	3	N	87	84	1	52
						96	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978		9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	951 133 9	10504 3	Y	121	115 1						48	
07	12834 X	11726	-0-	-1108	-0-	889 151 9	10686 3	Y	137	126 1		6 8				53	
08	12555 X	11407	-0-	-1148	-0-	803 122 9	10482 3	Y	111	93 1		3 8				68	
09	12000 X	10758	-0-	-1242	-0-	935 92 9	9731 3	Y	84	98 1		1 8				53	
10	12245 X	10064	-0-	-2181	-0-	845 147 9	9072 3	Y	134	128 1		2 8				57	
11	11580 X	9875	-0-	-1705	-0-	957 149 9	8769 3	Y	135	113 1		3 8				76	
CHATO 27				WELL #:	86	RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564					
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	49 1	104 3	Y	-0-							3	
07	248 N	115	-0-	-133	-0-	87 1	28 3	Y	-0-							3	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	51 1	48 3	Y	-0-							3	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	172 1	60 3	Y	-0-	1 1						2	
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	343 1	69 3	Y	-0-							2	
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	144 46 9	183 3	Y	42							44	
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	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-	
APPLING				WELL #:	13H	RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134					
06	14370 X	12075	-0-	-2295	-0-	983 232 9	10860 3	Y	211	205 1						85	
07	14043 X	10567	-0-	-3476	-0-	794 222 9	9551 3	Y	202	202 1						85	
08	13609 X	12378	-0-	-1231	-0-	861 281 9	11236 3	Y	255	198 1						142	
09	12810 X	11416	-0-	-1394	-0-	976 282 9	10158 3	Y	256	259 1						139	
10	12896 X	11346	-0-	-1550	-0-	950 199 9	10197 3	Y	181	223 1						97	
11	12090 X	10686	-0-	-1404	-0-	1037 145 9	9504 3	Y	132	137 1						92	
APPLING				WELL #:	12H	RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457					
06	8640 X	7829	-0-	-811	-0-	642 95 9	7092 3	Y	86	83 1						30	
07	8742 X	7764	-0-	-978	-0-	590 88 9	7086 3	Y	80	81 1						29	
08	8742 X	7266	-0-	-1476	-0-	512 72 9	6682 3	Y	65	57 1						37	
09	8250 X	6914	-0-	-1336	-0-	604 32 9	6278 3	Y	29	46 1						20	
10	8339 X	7064	-0-	-1275	-0-	595 78 9	6391 3	Y	71	67 1						24	
11	7830 X	7053	-0-	-777	-0-	683 117 9	6253 3	Y	106	82 1						48	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261													
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033													
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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497 2	9 9	Y	8				53
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	399 2	18 9	Y	16				69
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	563 2	9 9	Y	8				77
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-				77
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	490 2	22 9	Y	20				97
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	475 2	2 9	Y	2				99

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725													
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28 1	308 2	Y	2				27
						2 9							
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	345 2	Y	-0-				27
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58 1	376 2	Y	-0-				27
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	65 1	456 2	Y	-0-				27
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	41 1	312 2	Y	-0-				27
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	48 1	316 2	Y	-0-				27

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744													
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	1				27
						1 9							
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	7 1	81 2	N	-0-				27
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27 1	171 2	N	-0-				27
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 2	N	-0-				27
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	-0-				27
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27 1	182 2	N	-0-				27

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-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594													
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	111 1	621 2	Y	15				31
						17 9							
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	99 1	509 2	Y	17				48
						19 9							
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	44 1	127 2	Y	16				64
						361 3	18 9						
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	74 1	400 2	Y	11				75
						12 9							
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	92 1	438 2	Y	6				81
						7 9							
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	67 1	341 2	Y	17	80 1			18
						19 9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820												
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	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43 1	813 2	Y	6		42	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	7 9	857 2	Y	3		45	
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	45 1	160 2	Y	3		48	
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	3 9	681 2	Y	-0-		48	
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	29 1	630 2	Y	-0-		48	
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	401 3	588 2	Y	10		58	
						36 1						
						33 1						
						31 1						
						11 9						
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691												
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	20 1	110 2	Y	14		26	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 9	151 2	Y	10		36	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29 1	37 2	Y	12		48	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 9	13 9	Y	8		56	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	105 3	173 2	Y	5		61	
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	32 1	173 2	Y	12	60 1	13	
						9 9						
						36 1						
						6 9						
						24 1						
						13 9						
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656												
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21 1	118 2	Y	8		16	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 9	161 2	Y	9		25	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	Y	8		33	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 9	9 9	Y	6		39	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	15 1	169 2	Y	4		43	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	121 3	150 2	Y	8	42 1	9	
						31 1						
						7 9						
						4 9						
						28 1						
						9 9						
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791												
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	Y	7		46	
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	8 9	875 2	Y	2		48	
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	46 1	193 2	Y	3		51	
09	810 N	497	-0-	-313	-0-	2 9	3 9	Y	-0-		51	
10	930 N	280	-0-	-650	-0-	36 1	472 2	Y	-0-		51	
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	485 3	266 2	Y	13		64	
						25 1	695 2	Y				
						14 1						
						37 1						
						14 9						

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	886261													
NYE RANCH				WELL #:	3102	RRCID -> 243052		COMPL.	DATE 09/25/2008	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	6030	-	7776		
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	977 N	977	-0-	-0-	-0-			82 4	1 9	891	2	N	4					46
07	1054 N	1022	-0-	-32	-0-			76 1	1	946	2	N	-0-					46
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			151 1	1	972	2	N	-0-					46
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			134 1	1	942	2	N	-0-					46
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-			118 1	1	895	2	N	2					48
11	1080 N	908	-0-	-172	-0-			119 2	1 9	786	2	N	3					51
GUTIERREZ, RAYMOND					WELL #:	2802	RRCID -> 243077		COMPL.	DATE 11/07/2008	TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	5971	-	7722	
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-			974 2	2	2 9	Y	2						7
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-			961 2	2	1 9	Y	1						8
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-			927 2	2	2 9	Y	2						10
09	990 N	866	-0-	-124	-0-			866 2	2		Y	-0-						10
10	961 N	789	-0-	-172	-0-			788 2	2	1 9	Y	1						11
11	900 N	696	-0-	-204	-0-			695 2	2	1 9	Y	1						12
RMG LAND					WELL #:	2203	RRCID -> 243368		COMPL.	DATE 11/09/2008	TOTAL	DEPTH	8162	PERF.	6062	-	7784	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-			24 4	1 9	457	2	Y	4					35
07	744 N	617	-0-	-127	-0-			31 1	1	584	2	Y	2					37
08	527 N	451	-0-	-76	-0-			22 1	1	122	2	Y	2					39
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-			305 3	3	2 9	Y	-0-						39
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-			33 1	1	622	2	Y	-0-					39
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-			38 1	1	721	2	Y	-0-					39
								44 1	1	838	2	Y	15					54
								17 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	30 N	1	-0-	-29	-0-			1 2				Y	-0-					5
07	62 N	1	-0-	-61	-0-			1 2				Y	-0-					2
08	31 N	1	-0-	-30	-0-			1 2				Y	-0-		3	1		2
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1	1	9	2	Y	2					4
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			2 9										
								1 1	1	10	2	Y	1					5
								1 9										
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1	1	9	2	Y	-0-					5
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-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684
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 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-
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA			
HAASS, DOUGLAS L.		342025									
HAASS, RANDY		WELL #:		3	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230
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-
SABINAL RESOURCES, INC.		742124									
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897
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-
TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
SABINAL RESOURCES, INC.		742124									
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
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-
THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS)		89385 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SAGE ENERGY COMPANY		743215									
RBR		WELL #:		1	RRCID ->	281040	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3432 - 3438
*05	2139 #	877	-0-	-1262	-0-	428 2	449 9	N	408	544 1	169
*06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-			N	516	368 1	316
*07	1674 #	820	-0-	-854	-0-	316 2	504 9	N	458	552 1	222
*08	7471 #	1366	-0-	-6105	-0-	531 2	835 9	N	759	535 1	445
*09	13620 #	558	-0-	-13062	-0-	116 2	442 9	N	402	529 1	316
*10	14074 #	450	-0-	-13624	-0-	64 2	386 9	N	351	355 1	311
*11	13620 #	388	-0-	-13232	-0-	84 2	304 9	N	276	366 1	221

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)														CNTY: MAVERICK	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.															
ALKEK UNIT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706															
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-
TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIPLE BAR RANCH "E"															
WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A															
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	Y	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	2			2
							2	9							
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	30	1	284	3	Y	11			13
							12	9							
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266															
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	3	Y	-0-			1
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	406	1	956	3	Y	-0-			1
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	391	1	747	3	Y	-0-			1
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-			1
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	118	1	548	3	Y	1	1	8	1
							1	9							
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	387	1	980	3	Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334															
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	82	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	89	1	729	3	Y	-0-			-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	82	1	735	3	Y	-0-			-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	773	3	Y	2			2
							2	9							
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	76	1	728	3	Y	12			14
							13	9							
TRIPLE BAR RANCH "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282															
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
SCHLETZE, A.E.															
WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298															
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-

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED									
TRIPLE BAR RANCH "B"										//CONT.// 499978									
WELL #: 1										RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-				-0-				
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-				-0-				
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-				-0-				
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	7	1	446	3	Y	-0-				-0-				
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-				-0-				
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-				-0-				

D. W. TRI BAR 12 F										WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294									
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.	37	-0-	37	37	4	1	33	3	N	-0-				-0-				
10	T. A.	14	-0-	14	51	1	1	13	3	N	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-				

SCHLETZE, A.E.										WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

BAKER 64										WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384									
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	N	-0-				-0-				
07	434 N	179	-0-	-255	-0-	19	1	160	3	N	-0-				-0-				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-				-0-				
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-				-0-				
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-				-0-				
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-				-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	1	1	8		-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-				

TRIPLE BAR RANCH "C"										WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230									
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	Y	-0-				-0-				
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-				-0-				
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-				-0-				
09	810 N	652	-0-	-158	-0-	58	1	594	3	Y	-0-				-0-				
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-				-0-				
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-				-0-				

TRIPLE BAR RANCH "C"										WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260									
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-				-0-				
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-				-0-				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-				-0-				
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-				-0-				
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-				
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				-0-				

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8336	-	8366	
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	-0-			1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	-233	-0-	61	1	202	3	Y	-0-			1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-			1
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	-204	-0-	47	1	349	3	Y	-0-			1
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	-0-			1
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	280	3	Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8298	-	8330
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	-0-			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	3	Y	-0-			-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2666	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	2799	-0-	-561	-0-	-561	-0-	41	1	2758	3	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	-316	-0-	210	1	2946	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	-283	-0-	219	1	2618	3	Y	-0-			-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-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	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-
TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:	3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8314	-	8350
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-			1
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-			1
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	Y	-0-			1
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	-56	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			1
*10	403	X	267	-0-	-136	-0-	-136	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			1
11	330	X	138	-0-	-192	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL	DEPTH	8409	PERF.	8246	-	8265
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68			68
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9	993	3	Y	6	66	1	8
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	705	3	Y	6			14
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	-516	-0-	61	1							
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9							
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	Y	-0-			14
									48	1	678	3	Y	-0-			14
									103	1	1237	3	Y	-0-			14
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	6078	-	6084
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-30	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					3	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					3	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					3	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					3	
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3	
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-	

TRIPLE BAR 55 "A"														WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290			
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-					-0-	
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	

TRIPLE BAR 55 G														WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321			
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-	
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-	

TRIPLE BAR 55 G														WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368			
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-					1	
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1123	3	Y	-0-					1	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	3	Y	-0-					1	
09	1230 N	831	-0-	-399	-0-	84	1	747	3	Y	-0-					1	
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					1	
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	98	1	945	3	Y	-0-					-0-	

TRIPLE BARR 55 F														WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378			
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-					1	
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					1	
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	3	Y	-0-					1	
09	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	151	1	1347	3	Y	-0-					1	
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1594	3	Y	-0-					1	
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1386	3	Y	-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-					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-	

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-					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-	

TRI BAR (OLMOS)													91080 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978											
SCHLETZE A.E.													WELL #: 2			RRCID -> 158058			COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197		
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-						N	-0-				-0-								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33				33								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33								
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-						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-								
TRIPLE BAR 55 G													WELL #: 3			RRCID -> 158060			COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082		
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					-0-								
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	85	1	695	3	Y	-0-					-0-								
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-								
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	73	1	655	3	Y	-0-					-0-								
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	Y	-0-					-0-								
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	Y	-0-					-0-								
BAKER 64													WELL #: 1			RRCID -> 158356			COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335		
06	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-								
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	3	Y	-0-					-0-								
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-					-0-								
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	123	1	1096	3	Y	-0-					-0-								
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	-0-					-0-								
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-								
D. W. TRI BAR 12 F													WELL #: 3			RRCID -> 158357			COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341		
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-								
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-								
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36					36								
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	9																	
						3	1	26	3	Y	11	25	1			22								
						12	9																	
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					22								
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					22								
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-								
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-								

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"				WELL #:	3	RRCID ->	158831	COMPL.	DATE	06/06/1996	TOTAL	DEPTH	8416	PERF.	8279	-	8299	
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	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-
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	158834	COMPL.	DATE	05/10/1996	TOTAL	DEPTH	8463	PERF.	8290	-	8310	
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	399	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-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-	-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-
LYSSY 8				WELL #:	1	RRCID ->	159831	COMPL.	DATE	06/05/1996	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	N/A			
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					1
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	103	1	800	3	Y	-0-					1
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	760	3	Y	-0-					1
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					1
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					1
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-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-	-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	156	-0-	156	-0-	156	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 3	RRCID ->	160197	COMPL.	DATE	08/20/1996	TOTAL	DEPTH	8475	PERF.	8309	-	8343	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	121	1	992	3	N	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	860	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	86	1	774	3	N	-0-					-0-
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	N	-0-					-0-
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	-0-					-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-	-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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 67		WELL #:		2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204			
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	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-
LYSSY 72		WELL #:		10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217			
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	314	3	10	9	N	9			34
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			34
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	230	3	14	9	N	13			47
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	N	16	56	1	7
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6			13
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	166	3	7	9	N	6			19
LYSSY 67		WELL #:		6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246			
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-			-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	68	1	532	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-			-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	756	3	N	-0-			-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-			-0-
LYSSY 72		WELL #:		16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152			
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	213	1	71	3	Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	Y	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-			-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	-0-			-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	25			25
							28	9							
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	104	1	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYSSY 709		WELL #:		17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	99	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-	1	1	-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	348	3	Y	2			2
							2	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 76 1/2		WELL #:		11	RRCID -> 162070		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH		8448	PERF. 8286 - 8306
M	0	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	* 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-
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466	PERF. 8308 - 8326
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	48 1	24 3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	-0-	34 1	121 3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	232	-0-	232	-0-	100 1	132 3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*10	406	N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-		-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215 - 8251
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9 1	50 3	Y	-0-		-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 3	Y	-0-		-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y	-0-		-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	Y	-0-		-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	13 1	46 3	Y	-0-		-0-
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209 - 8235
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47 1	24 3	Y	-0-		-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6 1	19 3	Y	-0-		-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415	PERF. 8289 - 8305
06	660	N	129	-0-	-531	-0-	86 1	43 3	Y	-0-		-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	46 1	163 3	Y	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16 1	21 3	Y	-0-		-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447	PERF. 8241 - 8258
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	10 1	59 3	N	-0-		1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34 1	262 3	N	-0-		1
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 3	N	-0-		1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 3	N	-0-		1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-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	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		79 N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342					
06		990 N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	33	-0-	-587	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-			-0-
09		780 N	759	-0-	-21	-0-	76	1	683	3	Y	-0-			-0-
*10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	3	Y	-0-			-0-
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363					
06		1740 X	1604	-0-	-136	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-			-0-
07		1798 X	1559	-0-	-239	-0-	170	1	1389	3	Y	-0-			-0-
08		1798 X	1272	-0-	-526	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-			-0-
09		1740 X	1553	-0-	-187	-0-	156	1	1397	3	Y	-0-			-0-
10		1643 X	1177	-0-	-466	-0-	97	1	1080	3	Y	-0-			-0-
*11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	175	1	1684	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	3	RRCID -> 168441				COMPL. DATE 04/20/1998				TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305				
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-					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-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	5	RRCID -> 168674				COMPL. DATE 08/26/1984				TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17																		

LYSSY 71				WELL #:	14	RRCID -> 168678				COMPL. DATE 09/22/1987				TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318				
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-

LYSSY 71				WELL #:	12	RRCID -> 168679				COMPL. DATE 08/17/1985				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260				
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 40 9	1	332	3	Y	36	73	1	1	8	26
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	45 15 9	1	348	3	Y	14	28	1			12
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 35 9	1	467	3	Y	32	19	1			25
09	420 N	359	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	30 1	1	329	3	Y	-0-	25	1			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 26 9	1	65	3	Y	24	17	1			7
11	540 N	97	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	17 21 9	1	59	3	Y	19	1	8			25

LYSSY "8"				WELL #:	11	RRCID -> 168680				COMPL. DATE 06/30/1985				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216				
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	242	3	Y	1	2	1			1
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	217	3	Y	1					1
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1 9	1	259	3	Y	1	1	1			1
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1 9	1	261	3	Y	1					2

LYSSY 71				WELL #:	9	RRCID -> 168681				COMPL. DATE 04/07/1985				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - P/A 06/26/17																		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH		8262 PERF. 7975 - 8167				
M 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		44	1	258	3	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-		21	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		21	1	167	3	Y	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		18	1	189	3	Y	18	6	1	12
							20	9							
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		30	1	209	3	Y	-0-	12	1	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-		40	1	139	3	Y	-0-			-0-
LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID -> 168683		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH		8285 PERF. 8004 - 8172				
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-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH		8278 PERF. 8205 - 8231				
06	600 N	585	-0-	-15	-0-		86	1	499	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	632	-0-	-19	-0-		72	1	560	3	Y	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-		68	1	550	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	529	-0-	-71	-0-		45	1	483	3	Y	1			1
							1	9							
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-		70	1	491	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	600 N	500	-0-	-100	-0-		111	1	389	3	Y	-0-			-0-
LYSSY 76 1/2		WELL #:		5	RRCID -> 168689		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 8251 - 8274				
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-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8409 PERF. 8252 - 8266				
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	2	1	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8	RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8384 - 8414				
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-		12	1	95	3	Y	-0-			-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		110	1	991	3	Y	-0-			-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		256	1	2288	3	Y	-0-			-0-
*10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		175	1	1948	3	Y	-0-			-0-
*11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		157	1	1508	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
LYSSY "8"																
WELL #:													RRCID -> 169726			
													COMPL. DATE 07/11/1998			
													TOTAL DEPTH 8356			
													PERF. 8170 - 8205			
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	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-			1		
07	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	116	1	903	3	Y	-0-			1		
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	159	1	1292	3	Y	-0-			1		
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	3	Y	-0-			1		
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-			1		
11	1410 N	897	-0-	-513	-0-	198	1	699	3	Y	-0-			-0-		
TRIBAR, D. W. 56 "C"													WELL #:			
													7			
													RRCID -> 169784			
													COMPL. DATE 07/30/1998			
													TOTAL DEPTH 8510			
													PERF. 8342 - 8353			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-		
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-		
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-		
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-		
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-		
VOLPE RANCH													WELL #:			
													1			
													RRCID -> 171312			
													COMPL. DATE 11/19/1998			
													TOTAL DEPTH 8502			
													PERF. 8347 - 8359			
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-			-0-		
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	3	N	-0-			-0-		
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-			-0-		
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	N	-0-			-0-		
*10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	3	N	-0-			-0-		
11	990 N	274	-0-	-716	-0-	8	1	265	3	N	-0-	1	8	-0-		
TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #:			
													1SF			
													RRCID -> 173990			
													COMPL. DATE 06/13/1984			
													TOTAL DEPTH 8354			
													PERF. 6071 - 8260			
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-		
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-		
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-		
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-			-0-		
*10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-		
11	90 X	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-			-0-		
TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #:			
													E 1			
													RRCID -> 175066			
													COMPL. DATE 06/16/1999			
													TOTAL DEPTH 8494			
													PERF. 6073 - 6081			
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-		
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-			-0-		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-			-0-		
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	1	8	-0-		
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-		
TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #:			
													4SF			
													RRCID -> 175376			
													COMPL. DATE 10/18/1999			
													TOTAL DEPTH 6300			
													PERF. 6126 - 6141			
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-		
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-			-0-		
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-			-0-		
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-			-0-		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	12	1	95	3	Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	16	1	140	3	Y	17		17
						19	9						
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		17
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-		17
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114	
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	209	-0-	209	209	21	1	188	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	113	-0-	113	322	9	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 8371	
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-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8311 - 8345	
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630	3	Y	-0-		-0-
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	86	1	706	3	Y	-0-		-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	61	1	543	3	Y	-0-		-0-
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	69	1	668	3	Y	-0-		-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-				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-
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8423 - 8460	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-		-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239														
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	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-

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-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	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-	3	-0-	3	3	3		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

LYSSY 67														
WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240														
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-		-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-		-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-		-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	27	1	291	3	Y	-0-	1	1
							2	9						
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-	1	1
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	57	1	199	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357														
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-		-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-		-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-		-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-		-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-		-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8363 - 8404	
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 AMT CODE AMT CODE								BALANCE
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8252 - 8310	
06		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	202 1	1004 3	N	-0-		-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	305 1	1013 3	N	-0-		-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	484 1	896 3	N	-0-		-0-
09		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	143 1	1047 3	N	-0-		-0-
*10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	76 1	1226 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	331 1	924 3	N	-0-		-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8327 - 8360	
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	9 1	60 3	Y	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-		-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8212 - 8239	
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	76 1	807 3	Y	65		65
							72 9					
07		961 N	712	-0-	-249	-0-	63 1	640 3	Y	8	61 1	12
							9 9					
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	58 1	678 3	Y	-0-		12
09		960 N	634	-0-	-326	-0-	9 1	602 3	Y	21		33
							23 9					
*10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 3	Y	-0-		33
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	56 1	672 3	Y	5	1 8	37
							6 9					

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 6079 - 8374	
06		3000 N	4409	-0-	1409	1409	406 1	3963 3	N	36		36
							40 9					
07		3100 N	3243	-0-	143	1552	351 1	2870 3	N	20	48 1	8
							22 9					
08		3100 N	2506	-0-	-594	958	248 1	2241 3	N	15		23
							17 9					
09		1830 X	373	-0-	-1457	-0-	37 1	336 3	N	-0-		23
10		1891 X	11	-0-	-1880	-0-	1 1	10 3	N	-0-		23
11		1830 X	4	-0-	-1826	-0-	4 3		N	-0-		23

TRI BAR (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
SCHLETZE, A.E.																
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-		
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-		
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	Y	-0-			-0-		
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-		
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	Y	1			1		
						1	9									
GARZA-HOLCOMB																
WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386																
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-			-0-		
07	1085 N	745	-0-	-340	-0-	81	1	664	3	N	-0-			-0-		
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-			-0-		
09	960 N	256	-0-	-704	-0-	26	1	230	3	N	-0-			-0-		
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-		
11	510 N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-		
BAKER 64																
WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288																
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-		
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-			-0-		
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-		
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-		
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-		
TRIPLE BAR 55 "A"																
WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337																
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-		
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-		
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-		
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-		
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-			-0-		
LYSSY 686																
WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820																
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1 8	-0-			
						1	9									
07	DLQ G-10	139	-0-	139	139	16	1	123	3	N	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	53	-0-	53	192	6	1	47	3	N	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-			-0-		
*10	192 N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LYSSY 71																
WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268																
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1878	3	Y	31	77 1	25			
						34	9									
07	1302 X	1165	-0-	-137	-0-	131	1	1021	3	Y	12	29 1	8			
						13	9									
08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1553	3	Y	17	12 1	13			
						19	9									
09	1260 X	1203	-0-	-57	-0-	102	1	1101	3	Y	-0-	13 1	-0-			
*10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1357	3	Y	62	45 1	17			
						68	9									
11	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	261	1	921	3	Y	51		68			
						56	9									

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
LYSSY 71				WELL #:	26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL	DEPTH	8470	PERF.	8310 -	8327			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				12	
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-		132	1	45	3	Y	-0-				12	
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-		17	1	64	3	Y	-0-				12	
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			Y	-0-				12	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12	
11	90	N	14	-0-	-76	-0-		1	1	12	3	Y	1				13	
								1	9									

LYSSY 745				WELL #:	35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL	DEPTH	8614	PERF.	8291 -	8310			
06	360	X	309	-0-	-51	-0-		289	3	20	9	Y	18				46	
07	372	X	190	-0-	-182	-0-		158	3	32	9	Y	29	62	1		13	
08	310	X	168	-0-	-142	-0-		160	3	8	9	Y	7	11	1		9	
09	360	X	326	-0-	-34	-0-		312	3	14	9	Y	13				22	
10	372	X	277	-0-	-95	-0-		246	3	31	9	Y	28	42	1		8	
*11	341	X	341	-0-	-0-	-0-		301	3	40	9	Y	36				44	

MIL ANGELES				WELL #:	1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6165 -	8452			
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-		55	1	540	3	Y	-0-				-0-	
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-		85	1	699	3	Y	32				32	
								35	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-		71	1	643	3	Y	25				57	
								28	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-		52	1	466	3	Y	-0-				57	
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-		70	1	775	3	Y	5				62	
								6	9									
11	720	N	546	-0-	-174	-0-		51	1	495	3	Y	-0-				62	

SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL	DEPTH	8498	PERF.	8498 -	12502			
06	3780	X	3054	-0-	-726	-0-		82	1	2905	3	Y	61	94	1		25	
								67	9									
07	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-		82	1	2249	3	Y	39	28	1		36	
								43	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-		109	1	3860	3	Y	105	83	1		58	
								116	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		104	1	3712	3	Y	155	77	1		136	
								171	9									
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-		88	1	3631	3	Y	29	132	1		33	
								32	9									
11	3960	X	1393	-0-	-2567	-0-		36	1	1331	3	Y	24	37	1		20	
								26	9									

SCHOOLFIELD 1614				WELL #:	1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572			
06	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-		118	1	4154	3	Y	66	103	1	1	8	38
								73	9									
07	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-		130	1	3538	3	Y	49	32	1	4	8	51
								54	9									
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-		181	1	6437	3	Y	118	93	1	1	8	75
								130	9									
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-		183	1	6490	3	Y	80	53	1		102	
								88	9									
10	6665	X	5023	-0-	-1642	-0-		118	1	4872	3	Y	30	99	1	1	8	32
								33	9									
11	6540	X	2482	-0-	-4058	-0-		65	1	2402	3	Y	14	24	1	1	8	21
								15	9									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 271915		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8282 PERF. 8126 - 8160				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-		10	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		10	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		10	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH		8327 PERF. 8994 - 13381				
06		2670 N	1730	-0-	-940	-0-	235	1	1363	3	N	120	175	1	75
							132	9							
07		2542 N	1580	-0-	-962	-0-	156	1	1212	3	N	193	63	1	203
							212	9							
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	159	1	1289	3	N	128	289	1	41
							141	9							
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	146	1	1578	3	N	141	75	1	107
							155	9							
*10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1201	3	N	200	228	1	78
							220	9							
11		1530 N	100	-0-	-1430	-0-	17	1	60	3	N	21	2	8	97
							23	9							
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH		8261 PERF. 8572 - 12579				
06		2640 X	2198	-0-	-442	-0-	263	1	1828	3	N	97	144	1	41
							107	9							
07		2697 X	2402	-0-	-295	-0-	286	1	1996	3	N	109	114	1	35
							120	9							
08		2666 X	2306	-0-	-360	-0-	50	1	2138	3	N	107	2	8	140
							118	9							
09		2520 X	2229	-0-	-291	-0-	182	1	1860	3	N	170	165	1	145
							187	9							
10		2356 X	2049	-0-	-307	-0-	169	1	1815	3	N	59	126	1	78
							65	9							
11		2310 X	1734	-0-	-576	-0-	119	1	1496	3	N	108	81	1	104
							119	9							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8437 PERF. 8272 - 8306			
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241											
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	2	N	-0-	-0-		
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-	-0-		
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	2	N	-0-	-0-		
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-	-0-		
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-	-0-		
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-	-0-		
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304		
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-	-0-		
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-	-0-		
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-	-0-		
09		240 N	114	-0-	-126	-0-	14	1	100	2	N	-0-	-0-		
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	2	N	-0-	-0-		
11		360 N	192	-0-	-168	-0-	25	1	167	2	N	-0-	-0-		

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	240 N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-			-0-
08	341 N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	34	-0-	-214	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-			-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			15
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			15
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			15
						10	3							
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	-0-			15
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-			15
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390														
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			7
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			7
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			7
						77	3							
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	2	Y	-0-			7
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			7
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368														
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			46
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			46
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	87	2	Y	-0-			46
						146	3							
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	209	1	198	2	Y	-0-			46
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-			46
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			46

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180														
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	2			187
						2	9							
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			187
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			187
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	N	-0-			187
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	3			190
						3	9							
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-			190

TWO M (GEORGETOWN) FIELD PETROLEUM CORP. BURR "C"				92102 350 266906	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK									
				WELL #:	1231XD	RRCID ->	214359	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL	DEPTH	2427	PERF. 2219	-	4060				
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	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	510	N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-						N	2					35
*07	527	N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					35
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-		1200	1	197	9	N	179	179	1			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-	-0-				N	-0-							62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							62
VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-				93874 100	WELL #:	172232	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 9823	-	10040				
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-							-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-							-0-
08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	-0-	1160	3		N	-0-							-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	-0-	1457	3		N	-0-							-0-
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	-0-	1393	3		N	-0-							-0-
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-							-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL	DEPTH	10243	PERF. 9882	-	10150				
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-							-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	-0-	583	3		N	-0-							-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	-0-	575	3		N	-0-							-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	-0-	508	3		N	-0-							-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	-0-	552	3		N	-0-							-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	-0-	509	3		N	-0-							-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL	DEPTH	10035	PERF. 9861	-	9932				
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	-0-	1579	3		N	-0-							-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-							-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-							-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	-0-	1579	3		N	-0-							-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	-0-	1490	3		N	-0-							-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	-0-	1444	3		N	-0-							-0-
CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL	DEPTH	10070	PERF. N/A						
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	-0-	1538	3		N	-0-							-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-							-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	-0-	1577	3		N	-0-							-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	-0-	1493	3		N	-0-							-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	-0-	1544	3		N	-0-							-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	-0-	1505	3		N	-0-							-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -G-			//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 084357			CAPACITY COMPL. DATE 08/31/1979			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2220 X	2153	-0-	-67	-0-	2153	3					N	-0-					-0-
07	2294 X	2153	-0-	-141	-0-	2153	3					N	-0-					-0-
08	2232 X	2155	-0-	-77	-0-	2155	3					N	-0-					-0-
09	2160 X	2087	-0-	-73	-0-	2087	3					N	-0-					-0-
10	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3					N	-0-					-0-
11	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C-			WELL #: 2			RRCID -> 090529			COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866						
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3					N	-0-					-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3					N	-0-					-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3					N	-0-					-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3					N	-0-					-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3					N	-0-					-0-
11	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-			WELL #: 2			RRCID -> 090878			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974						
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3					N	-0-					-0-
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3					N	-0-					-0-
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3					N	-0-					-0-
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3					N	-0-					-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3					N	-0-					-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-			WELL #: 3			RRCID -> 157238			COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038						
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	298	3					N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3					N	-0-					-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3					N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3					N	-0-					-0-
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3					N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-			WELL #: 4			RRCID -> 161637			COMPL. DATE 01/26/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030						
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3					N	-0-					-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3					N	-0-					-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3					N	-0-					-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3					N	-0-					-0-
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3					N	-0-					-0-
*11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C-			WELL #: 3			RRCID -> 162573			COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006						
06	5610 X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3					N	-0-					-0-
07	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	5273	3					N	-0-					-0-
08	5580 X	5341	-0-	-239	-0-	5341	3					N	-0-					-0-
09	5430 X	5150	-0-	-280	-0-	5150	3					N	-0-					-0-
10	5611 X	5071	-0-	-540	-0-	5071	3					N	-0-					-0-
11	5430 X	4890	-0-	-540	-0-	4890	3					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C-			WELL #: 4			RRCID -> 167369			COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553						
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3					N	-0-					-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3					N	-0-					-0-
08	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3					N	-0-					-0-
09	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3					N	-0-					-0-
10	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3					N	-0-					-0-
11	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//			172232											
CAUTHORN -D-			WELL #:			4	RRCID -> 167621			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9982	- 9999	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-		278	3				N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-		298	3				N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-		533	3				N	-0-			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	3				N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-		528	3				N	-0-			-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-		520	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-			WELL #:			5	RRCID -> 171800			COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL	DEPTH 10270	PERF. 9832	- 10036	
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		1262	3				N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	3				N	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		1326	3				N	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	3				N	-0-			-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3				N	-0-			-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-		1270	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-			WELL #:			5	RRCID -> 171896			COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL	DEPTH 10340	PERF. 9902	- 10157	
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-		880	3				N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-		772	3				N	-0-			-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	3				N	-0-			-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-		812	3				N	-0-			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-		873	3				N	-0-			-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-		850	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-			WELL #:			5	RRCID -> 172137			COMPL. DATE 01/24/1999			TOTAL	DEPTH 10095	PERF. 9750	- 9920	
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	3				N	-0-			-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	3				N	-0-			-0-
08	2046	N	1122	-0-	-924	-0-		1122	3				N	-0-			-0-
09	1440	N	843	-0-	-597	-0-		843	3				N	-0-			-0-
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-		1187	3				N	-0-			-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-			WELL #:			7	RRCID -> 173360			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL	DEPTH 10303	PERF. 10070	- 10184	
06	4500	X	4092	-0-	-408	-0-		4092	3				N	-0-			-0-
07	4247	X	4235	-0-	-12	-0-		4235	3				N	-0-			-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-		4248	3				N	-0-			-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-		4108	3				N	-0-			-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-		4257	3				N	-0-			-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-		4091	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-			WELL #:			6	RRCID -> 173538			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL	DEPTH 9998	PERF. 9440	- 9790	
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		1471	3				N	-0-			-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-		1460	3				N	-0-			-0-
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-		1428	3				N	-0-			-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3				N	-0-			-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-		1356	3				N	-0-			-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	3				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-			WELL #:			7	RRCID -> 173879			COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9516	- 9845	
06	5280	X	4973	-0-	-307	-0-		4973	3				N	-0-			-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-		4905	3				N	-0-			-0-
08	5146	X	4886	-0-	-260	-0-		4886	3				N	-0-			-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-		4729	3				N	-0-			-0-
10	5146	X	4626	-0-	-520	-0-		4626	3				N	-0-			-0-
11	4980	X	4024	-0-	-956	-0-		4024	3				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-														
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 172232 WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926														
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
														EOM
														BALANCE
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3				N	-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3				N	-0-
08	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	1179	3				N	-0-
09	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1110	3				N	-0-
10	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	1114	3				N	-0-
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1121	3				N	-0-
CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800														
06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1228	3				N	-0-
07	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1226	3				N	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3				N	-0-
09	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1180	3				N	-0-
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1206	3				N	-0-
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1157	3				N	-0-
CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032														
06	2070 X	720	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-	720	3				N	-0-
07	2139 X	1202	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	1202	3				N	-0-
08	2139 X	546	-0-	-1593	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-
09	1890 X	432	-0-	-1458	-0-	-0-	-0-	432	3				N	-0-
10	1209 X	1140	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1140	3				N	-0-
11	1170 X	934	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-
CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880														
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3				N	-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	3				N	-0-
08	2852 N	2728	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	2728	3				N	-0-
09	2760 N	2641	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	2641	3				N	-0-
10	2759 N	2543	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	2543	3				N	-0-
11	2640 N	2450	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	2450	3				N	-0-
CAUTHORN -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772														
06	9030 X	8659	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	8659	3				N	-0-
07	9331 X	8808	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	8808	3				N	-0-
08	9114 X	8764	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	8764	3				N	-0-
09	8790 X	8417	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	8417	3				N	-0-
10	8959 X	8614	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	8614	3				N	-0-
11	8670 X	8249	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	8249	3				N	-0-
CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10076														
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-
CAUTHORN "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

VINEGARONE (STRAWN) COMPANY														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
CAUTHORN "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3780 X	3260	-0-	-520	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
07	3906 X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3			N	-0-			-0-
08	3658 X	3142	-0-	-516	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
09	3540 X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
10	3503 X	2875	-0-	-628	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
11	3270 X	2759	-0-	-511	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784														
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
08	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
09	1980 N	1244	-0-	-736	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
10	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
*11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750														
06	8730 X	8083	-0-	-647	-0-	8083	3			N	-0-			-0-
07	8835 X	8155	-0-	-680	-0-	8155	3			N	-0-			-0-
08	8835 X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-			-0-
09	8130 X	7429	-0-	-701	-0-	7429	3			N	-0-			-0-
10	8401 X	8035	-0-	-366	-0-	8035	3			N	-0-			-0-
11	8070 X	7420	-0-	-650	-0-	7420	3			N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674														
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925														
06	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
09	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
10	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158														
06	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
07	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
08	3038 X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-			-0-
09	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2841	3			N	-0-			-0-
10	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-											//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED RRCID -> 222926			CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2006			CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085		
M O	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	4440 X	4295	-0-	-145	-0-		4295	3			N	-0-					-0-					
07	4588 X	4176	-0-	-412	-0-		4176	3			N	-0-					-0-					
08	4495 X	4310	-0-	-185	-0-		4310	3			N	-0-					-0-					
09	4350 X	4147	-0-	-203	-0-		4147	3			N	-0-					-0-					
10	4495 X	4154	-0-	-341	-0-		4154	3			N	-0-					-0-					
11	4290 X	4152	-0-	-138	-0-		4152	3			N	-0-					-0-					
RANCH. J. A. -L-				WELL #:	4		RRCID -> 228005	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 10374	PERF. 9560 - 9951												
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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-					
RANCH, J. A. -K-				WELL #:	3		RRCID -> 228675	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9698 - 9852												
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3			N	-0-					-0-					
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-					
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-					-0-					
09	60 N	37	-0-	-23	-0-		37	3			N	-0-					-0-					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-					-0-					
11	150 N	80	-0-	-70	-0-		80	3			N	-0-					-0-					
FDL OPERATING, LLC GUIDA ROSE				WELL #:	263924 1		RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918 - 10100												
06	1290 N	1180	-0-	-110	-0-		43	1	1137	2	N	-0-					-0-					
*07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-		45	1	1145	2	N	-0-					-0-					
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-		44	1	1105	2	N	-0-					-0-					
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-		42	1	1067	2	N	-0-					-0-					
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		44	1	1083	2	N	-0-					-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GUIDA ROSE				WELL #:	2		RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF. 10293 - 12993												
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		200	1	5259	2	N	-0-					-0-					
*07	5828 X	5511	-0-	-317	-0-		206	1	5305	2	N	-0-					-0-					
08	5828 X	5388	-0-	-440	-0-		207	1	5181	2	N	-0-					-0-					
09	5640 X	5324	-0-	-316	-0-		204	1	5120	2	N	-0-					-0-					
10	5642 X	5462	-0-	-180	-0-		211	1	5251	2	N	-0-					-0-					
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-						N	NO RPT					-0-					
GUIDA ROSE				WELL #:	3		RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF. 10630 - 12690												
06	5790 X	5643	-0-	-147	-0-		207	1	5436	2	N	-0-					-0-					
*07	5983 X	5710	-0-	-273	-0-		214	1	5496	2	N	-0-					-0-					
08	5983 X	5579	-0-	-404	-0-		214	1	5365	2	N	-0-					-0-					
09	5670 X	5331	-0-	-339	-0-		204	1	5127	2	N	-0-					-0-					
10	5828 X	5435	-0-	-393	-0-		210	1	5225	2	N	-0-					-0-					
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-						N	NO RPT					-0-					

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE	
HILLIN, T. A.														
CAUTHORN, ADDAH														
//CONT.//														
93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
388787														
WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A														
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	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092 2							-0-	
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2							-0-	
08	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060 2							-0-	
09	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 2							-0-	
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018 2							-0-	
11	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 2							-0-	
BROWN, S. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10260 - 10305														
06	3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653 2							-0-	
07	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781 2							-0-	
08	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3766 2							-0-	
09	3690 X	3635	-0-	-55	-0-	3635 2							-0-	
10	3782 X	3755	-0-	-27	-0-	3755 2							-0-	
11	3660 X	3615	-0-	-45	-0-	3615 2							-0-	
S & C CONSTRUCTION, INC.														
P. Q. ALTIZER UNIT														
740160														
WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 10185 - 10205														
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2							-0-	
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2							-0-	
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2							-0-	
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071 2							-0-	
10	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050 2							-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
THOMPSON, J. CLEO														
CAUTHORN 3														
855610														
WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901														
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 3							-0-	
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 3							-0-	
08	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 3							-0-	
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735 3							-0-	
10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 3							-0-	
*11	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751 3							-0-	
CAUTHORN 3														
WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897														
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3							-0-	
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3							-0-	
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3							-0-	
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3							-0-	
10	3937 X	3925	-0-	-12	-0-	3925 3							-0-	
11	3810 X	3745	-0-	-65	-0-	3745 3							-0-	
CAUTHORN 3														
WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909														
06	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	2561 3							-0-	
07	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	2601 3							-0-	
08	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	2555 3							-0-	
09	2580 X	2424	-0-	-156	-0-	2424 3							-0-	
10	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	2482 3							-0-	
11	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	2176 3							-0-	

VINEGARONE (STRAWN) VANGUARD OPERATING, LLC CAUTHORN -A-													//CONT.//	93874 100 881585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
													WELL #:	1	RRCID -> 000498	COMPL. DATE 04/04/1955	TOTAL	DEPTH 10303	PERF. 9982	- 10262	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2222	1	359 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2378	1	371 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		2728 N	2708	-0-	-20	-0-	2338	1	370 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2249	1	358 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		2759 N	2606	-0-	-153	-0-	2245	1	361 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2171	1	352 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
ALTIZER, MINNIE LEE													WELL #:	1	RRCID -> 000499	COMPL. DATE 03/17/1957	TOTAL	DEPTH 10243	PERF. 10363	- 10400	
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	1995	1	322 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2128	1	332 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2076	1	329 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2016	1	321 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2078	1	335 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
*11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1915	1	310 3	N	-0-	-0-	-0-						-0-		
COE, HAZEL WHITEHEAD													WELL #:	1	RRCID -> 000500	COMPL. DATE 10/20/1955	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 10136	- 10388	
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-		
CAUTHORN -11-													WELL #:	1	RRCID -> 062055	COMPL. DATE 04/22/1975	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. N/A		
06		690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
*11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
ALTIZER, MINNIE LEE "B"													WELL #:	1	RRCID -> 073987	COMPL. DATE 07/02/1977	TOTAL	DEPTH 10542	PERF. N/A		
06		3690 X	3466	-0-	-224	-0-	3466	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		3813 X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		3510 X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		3627 X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-		
CAUTHORN, ADAH -11-													WELL #:	2	RRCID -> 089368	COMPL. DATE 04/21/1980	TOTAL	DEPTH 10110	PERF. 9984	- 10036	
06		660 N	462	-0-	-198	-0-	462	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		713 N	412	-0-	-301	-0-	412	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
CAUTHORN -A-													WELL #:	49C	RRCID -> 150759	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL	DEPTH 10245	PERF. 10099	- 10146	
06		7920 X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		8091 X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		7967 X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		7710 X	7449	-0-	-261	-0-	7449	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		7936 X	7625	-0-	-311	-0-	7625	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		7650 X	7401	-0-	-249	-0-	7401	3		N	-0-	-0-	-0-						-0-		

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
CAUTHORN -A-		WELL #:		49D	RRCID ->	157635	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10330 - 10365		
M O	ALLOW CODE	GAS 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 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3		N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #:		6B	RRCID ->	159023	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL	DEPTH 10535	PERF.10308 - 10383		
06	6240 X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3		N	-0-			-0-
07	6324 X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3		N	-0-			-0-
08	6324 X	6253	-0-	-71	-0-	6253	3		N	-0-			-0-
09	6120 X	5968	-0-	-152	-0-	5968	3		N	-0-			-0-
10	6138 X	6020	-0-	-118	-0-	6020	3		N	-0-			-0-
11	6060 X	5945	-0-	-115	-0-	5945	3		N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #:		4B	RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10256 - 10358		
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3		N	-0-			-0-

ALTIZER		WELL #:		8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL	DEPTH 11987	PERF.10663 - 11987		
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586 3	N	-0-			-0-
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3869	1	604 3	N	-0-			-0-
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	3867	1	613 3	N	-0-			-0-
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	3719	1	592 3	N	-0-			-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3822	1	615 3	N	-0-			-0-
*11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3748	1	608 3	N	-0-			-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #:		10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 9849 - 10008		
06	14070 X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3		N	-0-			-0-
07	14446 X	14062	-0-	-384	-0-	14062	3		N	-0-			-0-
08	14229 X	14000	-0-	-229	-0-	14000	3		N	-0-			-0-
09	13650 X	13366	-0-	-284	-0-	13366	3		N	-0-			-0-
10	14074 X	13206	-0-	-868	-0-	13206	3		N	-0-			-0-
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDLAW		WELL #:		9A	RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL	DEPTH 11158	PERF.10700 - 11158		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49E	RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL	DEPTH 10293	PERF. 9628 - 10121		
06	2040 N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585										
ALTIZER "B"			WELL #:		7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER "B"			WELL #:		9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10307 - 10432		
06	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-			-0-
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			N	-0-			-0-
09	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	3			N	-0-			-0-
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	3			N	-0-			-0-
11	4530	X	4253	-0-	-277	-0-	4253	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"			WELL #:		10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10276 - 10388		
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1156	1	181	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1110	1	176	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1060	1	169	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1097	1	177	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1049	1	170	3	N	-0-			-0-
ALTIZER "B"			WELL #:		15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.10180 - 10251		
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER 48A			WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.10090 - 10110		
06	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5700	3			N	-0-			-0-
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-			-0-
09	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	3			N	-0-			-0-
10	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3			N	-0-			-0-
11	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	5430	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-			WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165		
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			-0-
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
09	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
11	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-			-0-
COE, H. W.			WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491		
06	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			N	-0-			-0-
07	7688	X	7353	-0-	-335	-0-	7353	3			N	-0-			-0-
08	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
09	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6727	3			N	-0-			-0-
10	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	3			N	-0-			-0-
11	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	6437	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) VANGUARD OPERATING, LLC ALTIZER				93874 800 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
				WELL #:	5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL	DEPTH	10505	PERF.	10397	-	10409				
M	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	5130	X	4973	-0-	-157		-0-			4973 3			N	-0-					-0-	
07	5301	X	4948	-0-	-353		-0-			4948 3			N	-0-					-0-	
08	5270	X	4912	-0-	-358		-0-			4912 3			N	-0-					-0-	
09	5070	X	4761	-0-	-309		-0-			4761 3			N	-0-					-0-	
10	5146	X	4840	-0-	-306		-0-			4840 3			N	-0-					-0-	
11	4980	X	4626	-0-	-354		-0-			4626 3			N	-0-					-0-	

ALTIZER "B"				WELL #:	9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10415	-	10432				
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-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	165014	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	8876	-	9020				
06	4620	X	4390	-0-	-230		-0-			299 1	4091 2	N	-0-						-0-	
07	5087	X	5087	-0-	-0-		-0-			357 1	4730 2	N	-0-						-0-	
08	5333	X	5333	-0-	-0-		-0-			377 1	4956 2	N	-0-						-0-	
09	4876	X	4876	-0-	-0-		-0-			353 1	4523 2	N	-0-						-0-	
10	5084	X	4838	-0-	-246		-0-			361 1	4477 2	N	-0-						-0-	
11	5160	X	4469	-0-	-691		-0-			319 1	4150 2	N	-0-						-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8889	-	8992				
06	158	N	158	-0-	-0-		-0-			11 1	147 2	N	-0-						-0-	
07	186	N	167	-0-	-19		-0-			12 1	155 2	N	-0-						-0-	
08	186	N	185	-0-	-1		-0-			13 1	172 2	N	-0-						-0-	
09	150	N	135	-0-	-15		-0-			10 1	125 2	N	-0-						-0-	
10	155	N	45	-0-	-110		-0-			3 1	42 2	N	-0-						-0-	
*11	194	N	194	-0-	-0-		-0-			14 1	180 2	N	-0-						-0-	

EARWOOD G.U. 2				WELL #:	1	RRCID ->	165533	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	8969	-	9063				
06	480	X	355	-0-	-125		-0-			24 1	331 2	N	-0-						-0-	
07	496	X	356	-0-	-140		-0-			25 1	331 2	N	-0-						-0-	
08	496	X	360	-0-	-136		-0-			25 1	335 2	N	-0-						-0-	
09	450	X	332	-0-	-118		-0-			24 1	308 2	N	-0-						-0-	
10	465	X	353	-0-	-112		-0-			26 1	327 2	N	-0-						-0-	
11	360	X	360	-0-	-0-		-0-			26 1	334 2	N	-0-						-0-	

NEWBY G.U. 1				WELL #:	1C	RRCID ->	167314	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	8764	-	8818				
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	100	N	672	-0-	572		572			47 1	625 2	N	-0-						-0-	
08	T. A.		575	-0-	575		1147			41 1	534 2	N	-0-						-0-	
09	T. A.		607	-0-	607		1754			44 1	563 2	N	-0-						-0-	
10	T. A.		697	-0-	697		2451			52 1	645 2	N	-0-						-0-	
*11	3181	X	730	-0-	-2451		-0-			52 1	678 2	N	-0-						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "B"															
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	8130 X	7497	-0-	-633	-0-	511	1	6986	2	N	-0-				-0-
07	8401 X	7522	-0-	-879	-0-	528	1	6994	2	N	-0-				-0-
08	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	541	1	7103	2	N	-0-				-0-
09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	572	1	7329	2	N	-0-				-0-
10	7750 X	7224	-0-	-526	-0-	539	1	6685	2	N	-0-				-0-
*11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"													WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	1111	-0-	1111	1111	79	1	1032	2	N	-0-				-0-
09	T. A.	1247	-0-	1247	2358	90	1	1157	2	N	-0-				-0-
10	T. A.	1257	-0-	1257	3615	94	1	1163	2	N	-0-				-0-
*11	4900 X	1285	-0-	-3615	-0-	92	1	1193	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"													WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100		
06	1530 N	1342	-0-	-188	-0-	91	1	1251	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	87	1	1151	2	N	-0-				-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	91	1	1168	2	N	-0-				-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-				-0-
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-				-0-
EARWOOD G.U. 1													WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156		
06	2760 X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	N	-0-				-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	222	1	2949	2	N	-0-				-0-
08	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	179	1	2356	2	N	-0-				-0-
09	2460 X	2225	-0-	-235	-0-	161	1	2064	2	N	-0-				-0-
10	3162 X	2376	-0-	-786	-0-	177	1	2199	2	N	-0-				-0-
11	3060 X	2893	-0-	-167	-0-	207	1	2686	2	N	-0-				-0-
NEWBY G. U. 2													WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858		
06	1620 N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N	-0-				-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	41	1	543	2	N	-0-				-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	-0-				-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	N	-0-				-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-				-0-
11	750 N	326	-0-	-424	-0-	23	1	303	2	N	-0-				-0-
NEWBY "A"													WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828		
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N	-0-				-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-				-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-				-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	79	1	982	2	N	-0-				-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	N	-0-				-0-
NEWBY G. U. 3													WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920		
06	2880 X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	1197	-0-	-1531	-0-	84	1	1113	2	N	-0-				-0-
08	2263 X	1486	-0-	-777	-0-	105	1	1381	2	N	-0-				-0-
09	1980 X	1621	-0-	-359	-0-	117	1	1504	2	N	-0-				-0-
10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	134	1	1658	2	N	-0-				-0-
*11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "A"															
				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	4	RRCID -> 173842				COMPL. DATE 05/14/1999				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022	
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	BALANCE
06	4560 X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	N		-0-			-0-
07	4712 X	4047	-0-	-665	-0-	284	1	3763	2	N		-0-			-0-
08	4371 X	4078	-0-	-293	-0-	289	1	3789	2	N		-0-			-0-
09	4230 X	4008	-0-	-222	-0-	290	1	3718	2	N		-0-			-0-
10	4340 X	2910	-0-	-1430	-0-	217	1	2693	2	N		-0-			-0-
11	3960 X	3369	-0-	-591	-0-	241	1	3128	2	N		-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	5	RRCID -> 175798				COMPL. DATE 01/19/2000				TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026	
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	N		-0-			-0-
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	2	N		-0-			-0-
08	465 N	256	-0-	-209	-0-	18	1	238	2	N		-0-			-0-
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	N		-0-			-0-
10	310 N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	N		-0-			-0-
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	4	1	50	2	N		-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	6	RRCID -> 176804				COMPL. DATE 03/27/2000				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190	
06	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	N		-0-			-0-
07	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	73	1	966	2	N		-0-			-0-
08	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	85	1	1111	2	N		-0-			-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	N		-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	2	N		-0-			-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N		-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	7	RRCID -> 177156				COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990	
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	41	1	558	2	N		-0-			-0-
07	806 N	631	-0-	-175	-0-	44	1	587	2	N		-0-			-0-
08	744 N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	2	N		-0-			-0-
09	600 N	411	-0-	-189	-0-	30	1	381	2	N		-0-			-0-
10	620 N	530	-0-	-90	-0-	40	1	490	2	N		-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N		-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:	1	RRCID -> 177421				COMPL. DATE 04/17/2000				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N		-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N		-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N		-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N		-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N		-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N		-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	8	RRCID -> 177565				COMPL. DATE 05/20/2000				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N		-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N		-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N		-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N		-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N		-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N		-0-			-0-
EARWOOD "A"				WELL #:	9	RRCID -> 178614				COMPL. DATE 06/15/2000				TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N		-0-			-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	N		-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	N		-0-			-0-
09	720 N	536	-0-	-184	-0-	39	1	497	2	N		-0-			-0-
10	1023 N	567	-0-	-456	-0-	42	1	525	2	N		-0-			-0-
11	810 N	554	-0-	-256	-0-	40	1	514	2	N		-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "45"												WELL #:		2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 8876 - 8978			
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		2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2024	2	N	-0-					-0-					
07		2139	N	2110	-0-	-29	-0-	-0-		148	1	1962	2	N	-0-					-0-					
08		2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	2006	2	N	-0-					-0-					
09		2160	N	1996	-0-	-164	-0-	-0-		145	1	1851	2	N	-0-					-0-					
10		2108	N	2060	-0-	-48	-0-	-0-		154	1	1906	2	N	-0-					-0-					
11		2100	N	2021	-0-	-79	-0-	-0-		144	1	1877	2	N	-0-					-0-					
		NEWBY "B"				WELL #:		1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8770 - 8884									
06		883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	823	2	N	-0-					-0-					
07		930	N	824	-0-	-106	-0-	-0-		58	1	766	2	N	-0-					-0-					
08		868	N	602	-0-	-266	-0-	-0-		43	1	559	2	N	-0-					-0-					
09		870	N	788	-0-	-82	-0-	-0-		57	1	731	2	N	-0-					-0-					
10		837	N	728	-0-	-109	-0-	-0-		54	1	674	2	N	-0-					-0-					
11		570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	529	2	N	-0-					-0-					
		EARWOOD "A"				WELL #:		11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9188									
06		1170	N	1157	-0-	-13	-0-	-0-		79	1	1078	2	N	-0-					-0-					
07		1240	N	1057	-0-	-183	-0-	-0-		74	1	983	2	N	-0-					-0-					
08		1271	N	1112	-0-	-159	-0-	-0-		79	1	1033	2	N	-0-					-0-					
09		1170	N	1057	-0-	-113	-0-	-0-		77	1	980	2	N	-0-					-0-					
10		1054	N	1049	-0-	-5	-0-	-0-		78	1	971	2	N	-0-					-0-					
*11		1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1023	2	N	-0-					-0-					
		WHITEHEAD 45				WELL #:		4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081									
06		3120	X	2463	-0-	-657	-0-	-0-		168	1	2295	2	N	-0-					-0-					
07		3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	-0-		170	1	2252	2	N	-0-					-0-					
08		3534	X	2555	-0-	-979	-0-	-0-		181	1	2374	2	N	-0-					-0-					
09		3420	X	2593	-0-	-827	-0-	-0-		188	1	2405	2	N	-0-					-0-					
10		2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	2563	2	N	-0-					-0-					
11		2460	X	2338	-0-	-122	-0-	-0-		167	1	2171	2	N	-0-					-0-					
		EARWOOD "B"				WELL #:		5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853									
06		156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	145	2	N	-0-					-0-					
07		189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	176	2	N	-0-					-0-					
08		187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	174	2	N	-0-					-0-					
09		180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	167	2	N	-0-					-0-					
10		213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	197	2	N	-0-					-0-					
11		180	N	178	-0-	-2	-0-	-0-		13	1	165	2	N	-0-					-0-					
		EARWOOD G.U. 1				WELL #:		2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009									
06		1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1066	2	N	-0-					-0-					
07		956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	889	2	N	-0-					-0-					
08		1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	976	2	N	-0-					-0-					
09		1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1043	2	N	-0-					-0-					
10		1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1024	2	N	-0-					-0-					
*11		1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1109	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-	-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-					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WHITEHEAD 45			WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* 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-

EARWOOD "B"				WELL #:		6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076				
06	2370 X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N		-0-					-0-
07	2449 X	1460	-0-	-989	-0-	102	1	1358	2	N		-0-					-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	222	1	2921	2	N		-0-					-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	193	1	2475	2	N		-0-					-0-
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	N		-0-					-0-
11	3030 X	2847	-0-	-183	-0-	203	1	2644	2	N		-0-					-0-

WALKER, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953				
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N		-0-					-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	2	N		-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N		-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N		-0-					-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N		-0-					-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N		-0-					-0-

NEWBY A				WELL #:		4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974				
06	7830 X	7462	-0-	-368	-0-	508	1	6954	2	N		-0-					-0-
07	8308 X	7506	-0-	-802	-0-	527	1	6979	2	N		-0-					-0-
08	8308 X	7711	-0-	-597	-0-	546	1	7165	2	N		-0-					-0-
09	8040 X	6487	-0-	-1553	-0-	470	1	6017	2	N		-0-					-0-
10	7750 X	7126	-0-	-624	-0-	532	1	6594	2	N		-0-					-0-
11	7470 X	7448	-0-	-22	-0-	532	1	6916	2	N		-0-					-0-

NEWBY G.U. 2				WELL #:		2C	RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N		-0-					-0-
08	T. A.	3746	-0-	3746	-0-	265	1	3481	2	N		-0-					-0-
09	T. A.	3949	-0-	3949	-0-	286	1	3663	2	N		-0-					-0-
10	T. A.	3333	-0-	3333	-0-	249	1	3084	2	N		-0-					-0-
*11	13915 X	2887	-0-	-11028	-0-	206	1	2681	2	N		-0-					-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215				
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N		-0-					-0-
07	93 X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N		-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-					-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N		-0-					-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N		-0-					-0-
*11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N		-0-					-0-

NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786				
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	59	1	804	2	N		-0-					-0-
07	992 N	636	-0-	-356	-0-	45	1	591	2	N		-0-					-0-
08	899 N	788	-0-	-111	-0-	56	1	732	2	N		-0-					-0-
09	870 N	712	-0-	-158	-0-	52	1	660	2	N		-0-					-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N		-0-					-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N		-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "A"															
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095															
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	570 N	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	2	N	-0-		-0-		
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-		-0-		
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-		-0-		
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	31	1	402	2	N	-0-		-0-		
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	2	N	-0-		-0-		
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	N	-0-		-0-		
EARWOOD G. U. 1													WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078		
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	2	N	-0-		-0-		
07	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	150	1	1988	2	N	-0-		-0-		
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-		-0-		
09	2160 X	1848	-0-	-312	-0-	134	1	1714	2	N	-0-		-0-		
10	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	148	1	1829	2	N	-0-		-0-		
11	2280 X	2027	-0-	-253	-0-	145	1	1882	2	N	-0-		-0-		
NEWBY "B"													WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858		
06	960 N	792	-0-	-168	-0-	54	1	738	2	N	-0-		-0-		
07	1178 N	657	-0-	-521	-0-	46	1	611	2	N	-0-		-0-		
08	961 N	823	-0-	-138	-0-	58	1	765	2	N	-0-		-0-		
09	780 N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	2	N	-0-		-0-		
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	N	-0-		-0-		
11	810 N	645	-0-	-165	-0-	46	1	599	2	N	-0-		-0-		
NEWBY "A"													WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832		
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-		-0-		
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	N	-0-		-0-		
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	N	-0-		-0-		
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	23	1	292	2	N	-0-		-0-		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-		-0-		
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-		-0-		
WHITEHEAD "45"													WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004		
06	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-		-0-		
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	123	1	1637	2	N	-0-		-0-		
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-		-0-		
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	2	N	-0-		-0-		
10	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	129	1	1597	2	N	-0-		-0-		
11	1620 N	1289	-0-	-331	-0-	92	1	1197	2	N	-0-		-0-		
WHITEHEAD "46"													WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010		
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-		-0-		
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	2	N	-0-		-0-		
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	35	1	462	2	N	-0-		-0-		
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-		-0-		
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	N	-0-		-0-		
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	N	-0-		-0-		
WHITEHEAD "46"													WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110		
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-		-0-		
07	3534 X	3459	-0-	-75	-0-	243	1	3216	2	N	-0-		-0-		
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	255	1	3345	2	N	-0-		-0-		
09	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	238	1	3042	2	N	-0-		-0-		
10	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	236	1	2919	2	N	-0-		-0-		
11	3480 X	2881	-0-	-599	-0-	206	1	2675	2	N	-0-		-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WHITEHEAD "45"														
		//CONT.//		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236				
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	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-			-0-
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	2	N	-0-			-0-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	3351	-0-	-1089	-0-	243	1	3108	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	3670	-0-	-918	-0-	274	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	284	1	3697	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD "46"														
		WELL #:		3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082				
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	93	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	85	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	90	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	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	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-			-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	278	1	3691	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2485	-0-	-863	-0-	176	1	2309	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	1298	-0-	-2332	-0-	94	1	1204	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	2849	-0-	-1119	-0-	213	1	2636	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	1741	-0-	-2099	-0-	124	1	1617	2	N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2														
		WELL #:		3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
NEWBY G.U. 3														
		WELL #:		2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926				
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	N	-0-			-0-
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	-0-			-0-
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	N	-0-			-0-
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	2	N	-0-			-0-
*11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	2	N	-0-			-0-
NEWBY 151 "D"														
		WELL #:		5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886				
06	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	86	1	1137	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	84	1	1038	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	73	1	956	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD G U 1															//CONT.// 93875 365 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
															//CONT.// 386310		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9068 - 9186	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	180 N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-													
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-		-0-													
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-													
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-		-0-													
*10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-													
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-													
EARWOOD "A"															WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096			
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-		-0-													
07	651 N	568	-0-	-83	-0-	40	1	528	2	N	-0-		-0-													
08	713 N	559	-0-	-154	-0-	40	1	519	2	N	-0-		-0-													
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	40	1	513	2	N	-0-		-0-													
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-		-0-													
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-		-0-													
WALKER, R. C.															WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228			
06	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	N	-0-		-0-													
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	111	1	1476	2	N	-0-		-0-													
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	N	-0-		-0-													
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	96	1	1234	2	N	-0-		-0-													
*10	1581 N	952	-0-	-629	-0-	71	1	881	2	N	-0-		-0-													
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	N	-0-		-0-													
NEWBY GU 1															WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-													
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	N	-0-		-0-													
08	T. A.	4913	-0-	4913	4913	348	1	4565	2	N	-0-		-0-													
09	T. A.	4401	-0-	4401	9314	319	1	4082	2	N	-0-		-0-													
*10	T. A.	4846	-0-	4846	14160	362	1	4484	2	N	-0-		-0-													
*11	18826 X	4666	-0-	-14160	-0-	333	1	4333	2	N	-0-		-0-													
NEWBY 151 "D"															WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926			
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-		-0-													
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	66	1	872	2	N	-0-		-0-													
08	899 N	699	-0-	-200	-0-	49	1	650	2	N	-0-		-0-													
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	57	1	734	2	N	-0-		-0-													
*10	930 N	804	-0-	-126	-0-	60	1	744	2	N	-0-		-0-													
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	-0-		-0-													
NEWBY G.U. 3															WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860			
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636	2	N	-0-		-0-													
07	806 N	641	-0-	-165	-0-	45	1	596	2	N	-0-		-0-													
08	837 N	495	-0-	-342	-0-	35	1	460	2	N	-0-		-0-													
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	46	1	592	2	N	-0-		-0-													
*10	651 N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	2	N	-0-		-0-													
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	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-					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)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8972 - 8992								
M	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	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	595	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	525	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	63	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)				94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR									
JARVIS, ROY R.				430235															
VON ORMY				WELL #:		1	RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177		PERF. N/A						
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-
WARD BOX (OLMOS)				95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
OXSON CO.				630596															
I. T. PRYOR - WARD BOX				WELL #:		1	RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661						
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-
WASHBURN (EDWARDS)				95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748															
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		5	RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326						
06	2130 X	2078	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-						17
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-						17
08	2294 X	1336	-0-	-958	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-						17
09	2220 X	1098	-0-	-1122	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-						17
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		6	RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395						
06	2340 X	1819	-0-	-521	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-						5
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-						5
08	2077 X	1427	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-						5
09	2010 X	1082	-0-	-928	-0-	-0-	-0-	1081	3		1 9	Y	1						6
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
11	2010 X	1181	-0-	-829	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	3	Y	1						7
								1	9										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:		7	RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364						
06	720 X	572	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-						-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-						-0-
08	899 N	375	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-						-0-
09	570 N	288	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-						-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	-0-						-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10272 - 10376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-			11
07	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-			11
08	11687 X	5955	-0-	-5732	-0-	5955	3			Y	-0-			11
09	11310 X	4728	-0-	-6582	-0-	4728	3			Y	-0-			11
10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-			11
11	9750 X	3347	-0-	-6403	-0-	114	1	3233	3	Y	-0-			11
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10306 - 10354			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10310 - 10340			
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			4
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			4
08	2387 N	1075	-0-	-1312	-0-	1075	3			N	-0-			4
09	1680 N	972	-0-	-708	-0-	972	3			N	-0-			4
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			4
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			4
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A				WELL #:	11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10283 - 10356			
06	15900 X	15701	-0-	-199	-0-	15701	3			N	-0-			3
07	16430 X	15400	-0-	-1030	-0-	15400	3			N	-0-			3
08	16802 X	9465	-0-	-7337	-0-	9465	3			N	-0-			3
09	16260 X	6460	-0-	-9800	-0-	6460	3			N	-0-			3
10	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-			3
11	15690 X	890	-0-	-14800	-0-	30	1	858	3	N	2			5
						2	9							
WASHBURN RANCH, WEST (4800)		95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
PYLE PETROLEUM, INC.		683968												
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4773 - 4779				
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	80	1	1	9	N	1			17
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1			18
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1			19
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	20	1	1	9	N	1			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			20
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:	4	RRCID ->	178917	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4750 - 4761			
06	309 N	49	-0-	-260	-0-	45	1	4	9	Y	4			16
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			17
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			18
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	45	1	2	9	Y	2			20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				//CONT.//	95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LA SALLE							
PYLE PETROLEUM, INC.				//CONT.//	683968													
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:	5	RRCID -> 178920	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 5886	PERF. 4784 - 4798									
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	627 N		43	-0-	-584	-0-	-0-	40	1	3	9	Y	3					11
07	11 N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					12
08	11 N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					13
09	30 N		11	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					14
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	11 N	NO RPT		-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
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-						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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)					96950 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	8	RRCID -> 139165	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10296 - 10344									
06	DLQ G-10		-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-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:	12	RRCID -> 221325	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10290 - 10336									
06	3390 X		-0-	-0-	-3390	-0-						N	-0-					-0-
07	3038 X		-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-					-0-
08	3038 X		-0-	-0-	-3038	-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-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261													
BECKMAN, M. A.				WELL #:	1	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317 - 10413									
06	12 N		5	-0-	-7	-0-		5	2			N	-0-					-0-
07	31 N		2	-0-	-29	-0-		2	2			N	-0-					-0-
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
09	21 N		21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	2 N		1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-					-0-
*11	152 N		152	-0-	-0-	-0-		11	1	141	2	N	-0-					-0-
STOREY ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10311 - 10393									
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
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	1770 X	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	108	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1674 X	1276	-0-	-398	-0-	89	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1650 X	1019	-0-	-631	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
07	527 N	47	-0-	-480	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	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-					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-

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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
06	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	1			N	-0-			-0-
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
09	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3			N	-0-			-0-
10	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
11	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	2732	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														
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-
*11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797	
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550 2		N	-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589 2		N	-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-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	3000	N	2119	-0-	-881	2281	2119 3		N	-0-
07	3100	N	2452	-0-	-648	1633	2452 3		N	-0-
08	3100	N	2639	-0-	-461	1172	2639 3		N	-0-
09	3000	N	2221	-0-	-779	393	2221 3		N	-0-
10	2902	N	2509	-0-	-393	-0-	2509 3		N	-0-
11	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386 3		N	-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A	
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570 3		N	-0-
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-
*11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3		N	-0-

MILLS		WELL #:		1	RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465	
06	4470	X	3989	-0-	-481	-0-	3989 3		N	-0-
07	4619	X	4078	-0-	-541	-0-	4078 3		N	-0-
08	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	4176 3		N	-0-
09	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3967 3		N	-0-
10	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047 3		N	-0-
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 3		N	-0-

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A	
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 3		N	-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3		N	-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 3		N	-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		N	-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659												
ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3			N	-0-			-0-
07		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3			N	-0-			-0-
08		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3			N	-0-			-0-
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3			N	-0-			-0-
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3			N	-0-			-0-
*11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724					
06		4710 X	3981	-0-	-729	-0-	3981 3			N	-0-			-0-
07		4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4021 3			N	-0-			-0-
08		4433 X	4134	-0-	-299	-0-	4134 3			N	-0-			-0-
09		4230 X	3886	-0-	-344	-0-	3886 3			N	-0-			-0-
10		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133 3			N	-0-			-0-
11		3990 X	3790	-0-	-200	-0-	3790 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-	-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-
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664					
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 3			N	-0-			-0-
07		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3			N	-0-			-0-
08		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3			N	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			-0-
10		589 N	526	-0-	-63	-0-	526 3			N	-0-			-0-
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616					
06		3480 X	2749	-0-	-731	-0-	2749 3			N	-0-			-0-
07		3379 X	3054	-0-	-325	-0-	3054 3			N	-0-			-0-
08		3379 X	3240	-0-	-139	-0-	3240 3			N	-0-			-0-
09		3270 X	2929	-0-	-341	-0-	2929 3			N	-0-			-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 3			N	-0-			-0-
*11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600					
06		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3			N	-0-			-0-
07		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 3			N	-0-			-0-
08		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189 3			N	-0-			-0-
09		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148 3			N	-0-			-0-
10		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585 3			N	-0-			-0-
*11		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737 3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899					
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-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152				
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	26610 X	24729	-0-	-1881	-0-	24729	3		N	-0-			-0-
07	27435 X	26656	-0-	-779	-0-	26656	3		N	-0-			-0-
08	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	3		N	-0-			-0-
09	25860 X	25298	-0-	-562	-0-	25298	3		N	-0-			-0-
10	26660 X	26116	-0-	-544	-0-	26116	3		N	-0-			-0-
11	26400 X	25906	-0-	-494	-0-	25906	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748				
06	13350 X	12399	-0-	-951	-0-	12399	3		N	-0-			-0-
07	13795 X	12585	-0-	-1210	-0-	12585	3		N	-0-			-0-
08	13268 X	13000	-0-	-268	-0-	13000	3		N	-0-			-0-
09	12780 X	12241	-0-	-539	-0-	12241	3		N	-0-			-0-
10	13175 X	12470	-0-	-705	-0-	12470	3		N	-0-			-0-
11	12570 X	12492	-0-	-78	-0-	12492	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651				
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-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	3180 X	2692	-0-	-488	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
07	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
*11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720				
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
07	4588 X	3	-0-	-4585	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	2139 X	1076	-0-	-1063	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
09	1680 X	1534	-0-	-146	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
10	1085 X	151	-0-	-934	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002				
06	5130 X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3		N	-0-			-0-
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3		N	-0-			-0-
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3		N	-0-			-0-
10	5611 X	4371	-0-	-1240	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
11	5430 X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659															
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL	DEPTH 15063	PERF.13593 - 14963						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07		4309 X	1	-0-	-4308	-0-		1 3			N	-0-					-0-
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL	DEPTH 14405	PERF.13178 - 14316						
06		4800 X	4362	-0-	-438	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07		4898 X	4527	-0-	-371	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08		4836 X	4616	-0-	-220	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
09		4680 X	4300	-0-	-380	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
10		4774 X	4472	-0-	-302	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
*11		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL	DEPTH 15117	PERF.13838 - 14592						
06		12780 X	8894	-0-	-3886	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
07		13206 X	8007	-0-	-5199	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
08		12803 X	9483	-0-	-3320	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
09		10500 X	8620	-0-	-1880	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
10		9734 X	8737	-0-	-997	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
11		9180 X	8614	-0-	-566	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH 15125	PERF.13703 - 14972						
06		15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
07		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	3			N	-0-					-0-
08		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-
09		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
10		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
*11		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL	DEPTH 15240	PERF.14077 - 14959						
06		2490 X	1711	-0-	-779	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07		2573 X	1744	-0-	-829	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08		2449 X	1773	-0-	-676	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09		1920 X	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10		1984 X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*11		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL	DEPTH 15256	PERF.14572 - 15092						
06		4500 X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
07		4650 X	4092	-0-	-558	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08		4991 X	4577	-0-	-414	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
09		4830 X	3462	-0-	-1368	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10		4991 X	3670	-0-	-1321	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11		4440 X	4390	-0-	-50	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL	DEPTH 14235	PERF.12984 - 14166						
06		5400 X	4995	-0-	-405	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
07		5580 X	4453	-0-	-1127	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
08		5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09		5250 X	5069	-0-	-181	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
10		5394 X	5244	-0-	-150	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
11		5310 X	5126	-0-	-184	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659														
MILLS "36"														
WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985														
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	6150 X	1322	-0-	-4828	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
07	6355 X	90	-0-	-6265	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			-0-
09	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			N	-0-			-0-
10	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-			-0-
*11	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-			-0-
WILL O. (STRAWN)														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC														
MOBIL MILLS "40"														
WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157														
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
*11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP														
WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996														
06	960 X	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-			-0-
07	992 X	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-			-0-
08	992 X	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-			-0-
09	870 X	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-			-0-
10	899 X	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11	810 X	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE														
WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672														
06	4380 X	4067	-0-	-313	-0-	4067	3			N	-0-			-0-
07	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
09	4200 X	4042	-0-	-158	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
10	4340 X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
11	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP														
WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832														
06	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
07	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-			-0-
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
10	3007 X	2723	-0-	-284	-0-	2723	3			N	-0-			-0-
11	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-			-0-
WILL O. (WOLFCAMP)														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC														
MILLS "15"														
WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537														
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-

WILL O. (WOLFCAMP)				//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				//CONT.//		927659													
MILLS "18"				WELL #:		3	RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL	DEPTH	3531	PERF. 2774	-	3324			
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-					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-
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-	-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-
MILLS "15"				WELL #:		3	RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3213	-	3231			
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE				WELL #:		608	RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL	DEPTH	10152	PERF. 3604	-	3630			
06	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
MILLS 16				WELL #:		2	RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL	DEPTH	11128	PERF. 3166	-	3198			
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	221	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
COLE			WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495	- 3764	
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
KINCAID A			WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036	- 4600	
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
KINCAID A			WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905	- 4106	
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-			-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-				6	2		N	-0-					-0-	
07	5	N	2	-0-	-3	-0-				2	2		N	-0-					-0-	
08	6	N	4	-0-	-2	-0-				4	2		N	-0-					-0-	
09	6	N	3	-0-	-3	-0-				3	2		N	-0-					-0-	
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-				3	2		N	-0-					-0-	
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-				6	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-							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-	
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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-				65	1		N	-0-					-0-	
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-				62	1		N	-0-					-0-	
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-				60	1		N	-0-					-0-	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-				61	1		N	-0-					-0-	
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-				63	1		N	-0-					-0-	
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-				67	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-							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 #:		30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702						
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-				66	1		N	-0-					-0-	
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-				65	1		N	-0-					-0-	
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-				61	1		N	-0-					-0-	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-				60	1		N	-0-					-0-	
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-				58	1		N	-0-					-0-	
*11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-				60	1		N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936						
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-				70	1		N	-0-					-0-	
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-				71	1		N	-0-					-0-	
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-				70	1		N	-0-					-0-	
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-				58	1		N	-0-					-0-	
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-				57	1		N	-0-					-0-	
*11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-				63	1		N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788			
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942			
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596			
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-		67 1			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 1			N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 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 #:		45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2868 - 2891		
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 1			N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-		61 1			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 1			N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-		71 1			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 1			N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH		2790 PERF. 2619 - 2625		
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 1			N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-		70 1			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66 1			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 1			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60 1			N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 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)		//CONT.//		98075 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		206		RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2637 - 2652		
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 (BRACERO 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831														
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	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 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
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 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972														
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000														
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 1	N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 1	N	-0-	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810	
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 1	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	-0-
*10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 1	N	-0-	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1	N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1	N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 1	N	-0-	-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1	N	-0-	-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 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	* DISPOSITIONS 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1				N	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1				N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1				N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1				N	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1				N	-0-					-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH		3109 PERF. 2778 - 2786					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1				N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1				N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1				N	-0-					-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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)													CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.														
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	EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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)													CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.														
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)													CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 19 C	RRCID -> 094318	COMPL. DATE 08/04/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2828 - 2840	
M	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	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)			98075 283	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 182	RRCID -> 117715	COMPL. DATE 07/27/1985	TOTAL DEPTH 3156	PERF. 2888 - 2898	
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)			98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 4 T	RRCID -> 100437	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 3030 - 3042	
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)			98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			546675					
PRYOR RANCH			WELL #: 2 C	RRCID -> 121757	COMPL. DATE 06/30/1986	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 1971 - 1978	
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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-			63 1			N	-0-					-0-	
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69 1			N	-0-					-0-	
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-			66 1			N	-0-					-0-	
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76 1			N	-0-					-0-	
10	62	N	60	-0-	-2	-0-			60 1			N	-0-					-0-	
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-			61 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-							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 #:			3 C	RRCID -> 094142			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452			
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-

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-							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 #:			20 C	RRCID -> 094328			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638			
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 #:			17 C	RRCID -> 094330			COMPL. DATE 07/23/1979			TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546			
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 #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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	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-	
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-					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 #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548			
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-	
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-					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 #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618			
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 #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533			
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, 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	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-
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)			//CONT.//		98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-
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	150 X	15	-0-	-135	-0-	15 2				-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
08	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2			-0-
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28 1	272 2			-0-
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2			-0-
11	180 X	81	-0-	-99	-0-	8 1	73 2			-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-					-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-
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-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)			//CONT.//			98270 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION						738100												
BAKER, EARL			WELL #:			8			RRCID -> 204777			COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480			
M	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	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 #:			9			RRCID -> 209801			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460			
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)			98271 218			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861															
LINDHOLM FEE			WELL #:			1			RRCID -> 215022			COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146			
06	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	2	N	-0-						-0-	
07	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1476	2	N	-0-						-0-	
08	1085 #	942	-0-	-143	-0-	87	1	855	2	N	-0-						-0-	
09	1380 #	237	-0-	-1143	-0-	22	1	215	2	N	-0-						-0-	
10	1612 #	327	-0-	-1285	-0-	31	1	296	2	N	-0-						-0-	
11	1560 #	217	-0-	-1343	-0-	22	1	195	2	N	-0-						-0-	
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100															
BAKER, EARL			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				98271 219 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
				WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12156 - 12206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-			-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL				738100 WELL #:		12	RRCID ->	215703	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH	12779	PERF.12220 - 12240	
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-
WISHBONE, EAST (HOUSE 3) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GU				98271 220 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
				WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.12310 - 12340		
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-
WISHBONE, WEST (HOUSE 1) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GU				98273 220 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
				WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	14475	PERF.12310 - 12324		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	2	-0-	-432	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	14574	PERF.12484 - 12510		
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-			-0-
07	651 N	404	-0-	-247	-0-	-0-	32	1	372	2	N	-0-			-0-
08	527 N	302	-0-	-225	-0-	-0-	28	1	274	2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-			-0-
WOODLEY (ANACACHO 700) TIGER OIL & GAS CO. WOODLEY RANCH				98584 332 860060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
				WELL #:	4	RRCID ->	038594	COMPL. DATE	02/03/1966	TOTAL	DEPTH	678	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-

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					
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	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-	

WOODLEY RANCH				WELL #:		3 T		RRCID -> 039326		COMPL. DATE 06/09/1966		TOTAL DEPTH 1129		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-	